

Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

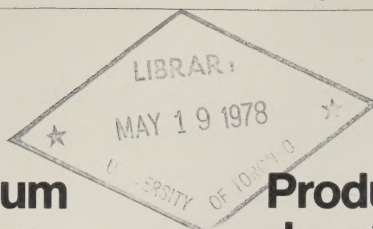
<https://archive.org/details/31761117263251>











Government  
Publications

# Crude petroleum and natural gas production

January 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1978





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1978 - JANVIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1978 - Mai  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 1

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

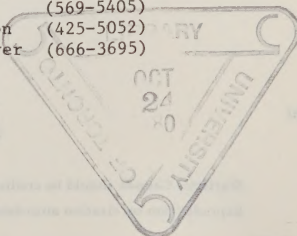
## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)





## INTRODUCTION

JANUARY - 1978 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1978 amounted to 42,420,000 barrels (6 742 000 cubic metres) or 1,368,000 barrels (217 000 cubic metres) per day, a decrease of 4.0% or 57,000 barrels (9 000 cubic metres) per day from January 1977.

The disposition of Canada crude and equivalent for January 1978 is as follows: 35.3 million barrels (5.6 million cubic metres) (83.3%) were sent to Canadian refineries and 8.5 million barrels (1.4 million cubic metres) (20.1%) were exported. The 3.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.5 million barrels (2.9 million cubic metres), or 597,000 barrels (95 000 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 3.9% to 345,942 million cubic feet (9 799.8 million cubic metres) from 332,847 million cubic feet (9 428.8 million cubic metres) in January 1977.

The disposition of natural gas for January 1978, is as follows: - 4.0 billion cubic feet (- 113.9 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 55.3 billion cubic feet (1 566.5 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.8 billion cubic feet (2 432.2 million cubic metres) were exported; 191.2 billion cubic feet (5 416.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 17.6 billion cubic feet (498.5 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En janvier 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,420,000 barils (6 742 000 mètres cubes) ou 1,368,000 barils (217 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à janvier 1977, une diminution de 4.0 % ou de 57,000 barils (9 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1978 se répartit de la manière suivante: 35.3 millions de barils (5.6 millions de mètres cubes) (83.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.5 millions de barils (1.4 millions de mètres cubes) (20.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 18.5 millions de barils (2.9 millions de mètres cubes) ou 597,000 barils (95 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmentée de 3.9 %, passant de 332,847 millions de pi<sup>3</sup> (9 428.8 millions de mètres cubes) à 345,942 millions de pi<sup>3</sup> (9 799.8 millions de mètres cubes) entre janvier 1977 et janvier 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: - 4.0 milliards de pi<sup>3</sup> (- 113.9 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.3 milliards de pi<sup>3</sup> (1 566.5 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.8 milliards de pi<sup>3</sup> (2 432.2 millions de mètres cubes) ont été exportés et 191.2 milliards de pi<sup>3</sup> (5 416.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 17.6 milliards de pi<sup>3</sup> (498.5 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 canadian gallons			
1	January .....	--	51	321	5,086 <sup>P</sup>
2	February .....	1	46 <sup>P</sup>	291	4,539 <sup>P</sup>
3	March .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	1	97 <sup>P</sup>	612	9,625 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	10 <sup>P</sup>
15	February .....	--	--	--	9 <sup>P</sup>
16	March .....				
17	April .....				
18	May .....				
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	19 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	38 <sup>P</sup>
28	February .....	--	--	--	35 <sup>P</sup>
29	March .....				
30	April .....				
31	May .....				
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	73 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	16 <sup>P</sup>
41	February .....	--	--	--	16 <sup>P</sup>
42	March .....				
43	April .....				
44	May .....				
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	32 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	1	97 <sup>P</sup>	612	9,749 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	January 1978 .....	--	51	321	5,150 <sup>P</sup>
55	January 1977 .....	--	47	344	5,116



TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
31,802	1,111	105	38,476 <sup>P</sup>	<u>Pétrole brut et condensat</u>	
30,652 <sup>P</sup>	963 <sup>P</sup>	94 <sup>P</sup>	36,586 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
				Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
62,454 <sup>P</sup>	2,074 <sup>P</sup>	199 <sup>P</sup>	75,062 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944 <sup>P</sup>	Janvier .....	14
3,284	90 <sup>P</sup>	—	3,383 <sup>P</sup>	Février .....	15
				Mars .....	16
				Avril .....	17
				Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
7,125	183 <sup>P</sup>	—	7,327 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,803 <sup>P</sup>	Janvier .....	27
2,572	50 <sup>P</sup>	—	2,657 <sup>P</sup>	Février .....	28
				Mars .....	29
				Avril .....	30
				Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
5,285	102 <sup>P</sup>	—	5,460 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,853 <sup>P</sup>	Janvier .....	40
1,675	57 <sup>P</sup>	—	1,748 <sup>P</sup>	Février .....	41
				Mars .....	42
				Avril .....	43
				Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
3,454	115 <sup>P</sup>	—	3,601 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
78,318 <sup>P</sup>	2,474 <sup>P</sup>	199 <sup>P</sup>	91,450 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
40,135	1,314	105	47,076 <sup>P</sup>	janvier 1978 .....	54
42,373	1,482	107	49,469	janvier 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres		
1	January .....	--	8	51	808 <sup>P</sup>
2	February .....	--	7 <sup>P</sup>	46	721 <sup>P</sup>
3	March .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	--	15 <sup>P</sup>	97	1 529 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>
15	February .....	--	--	--	1 <sup>P</sup>
16	March .....				
17	April .....				
18	May .....				
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	3 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	6 <sup>P</sup>
28	February .....	--	--	--	6 <sup>P</sup>
29	March .....				
30	April .....				
31	May .....				
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	12 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	3 <sup>P</sup>
41	February .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>
42	March .....				
43	April .....				
44	May .....				
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	5 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	--	15 <sup>P</sup>	97	1 549 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	January 1978 .....	--	8	51	819 <sup>P</sup>
55	January 1977 .....	--	7	55	813

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978 - fin

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de mètres cubes					
5 054	177	17	6 115 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
4 871 <sup>P</sup>	153 <sup>P</sup>	15 <sup>P</sup>	5 813 <sup>P</sup>	Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
9 925 <sup>P</sup>	330 <sup>P</sup>	32 <sup>P</sup>	11 928 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627 <sup>P</sup>	Janvier .....	14
522	14 <sup>P</sup>	—	537 <sup>P</sup>	Février .....	15
				Mars .....	16
				Avril .....	17
				Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
1 132	29 <sup>P</sup>	—	1 164 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445 <sup>P</sup>	Janvier .....	27
408	8 <sup>P</sup>	—	422 <sup>P</sup>	Février .....	28
				Mars .....	29
				Avril .....	30
				Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
839	16 <sup>P</sup>	—	867 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295 <sup>P</sup>	Janvier .....	40
266	9 <sup>P</sup>	—	277 <sup>P</sup>	Février .....	41
				Mars .....	42
				Avril .....	43
				Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
549	18 <sup>P</sup>	—	572 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
12 445 <sup>P</sup>	393 <sup>P</sup>	32 <sup>P</sup>	14 531 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
6 378	209	17	7 482 <sup>P</sup>	janvier 1978 .....	54
6 733	235	17	7 860	janvier 1977 .....	55



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada  
January 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	51	321	5,075 <sup>P</sup>	30,464(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	1,241
3	Less - Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	51	321	5,075 <sup>P</sup>	31,705
5	Condensate .....	--	--	--	11 <sup>P</sup>	97
6	Pentanes plus .....	--	--	--	10 <sup>P</sup>	3,841
7	Net withdrawals .....	--	51	321	5,096 <sup>P</sup>	35,643
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	51	321	5,096 <sup>P</sup>	35,643
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	--	7,735
12	Ontario .....	--	51	301	2,058	12,024
13	Manitoba .....	--	--	23	163	675
14	Saskatchewan .....	--	--	--	2	651
15	Alberta .....	--	--	--	--	7,219
16	British Columbia .....	--	--	--	--	3,238
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	51	324	2,223	31,542
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	297
20	II .....	--	--	22	2,645	3,394
21	IV .....	--	--	--	--	1,623
22	V .....	--	--	--	--	529
23	<u>Total</u> .....	--	--	22	2,645	5,843
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	--	35	665 <sup>P</sup>	2,085
25	Transporters' .....	--	--	25	4,324	33,131
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	--	16	690 <sup>P</sup>	1,985
27	Transporters' .....	--	--	25	4,675	31,205
28	Net changes .....	--	--	- 19	376 <sup>P</sup>	- 2,026
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	1
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	- 6	- 148 <sup>P</sup>	283
33	<u>Total disposition</u> .....	--	--	321	5,096 <sup>P</sup>	35,643

(1) Includes 255,000 barrels of experimental crude.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,097	117	37,125 <sup>P</sup>	...	37,125 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	1,241	...	1,241	Pétrole brut synthétique .....	2
—	12	12	...	12	Moins - Repris pour l'injection .....	3
1,097	105	38,354 <sup>P</sup>	...	38,354 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
14	—	122 <sup>P</sup>	...	122 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
93	—	3,944 <sup>P</sup>	...	3,944 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,204	105	42,420 <sup>P</sup>	...	42,420 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	18,498	18,498	Importations .....	8
1,204	105	42,420 <sup>P</sup>	18,498	60,918 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	6,451	6,451	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,735	9,887	17,622	Québec .....	11
—	—	14,434	2,160	16,594	Ontario .....	12
—	—	861	—	861	Manitoba .....	13
—	—	653	—	653	Saskatchewan .....	14
—	—	7,219	—	7,219	Alberta .....	15
1,104	—	4,342	—	4,342	Colombie-Britannique .....	16
—	75	75	—	75	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,104	75	35,319	18,498	53,817	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	297	—	297	I .....	19
—	—	6,061	—	6,061	II .....	20
—	—	1,623	—	1,623	IV .....	21
25	—	554	—	554	V .....	22
25	—	8,535	—	8,535	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
61	66	2,914 <sup>P</sup>	—	2,914 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
921	—	38,401	367	38,768	Transporteurs .....	25
68	97	2,858 <sup>P</sup>	—	2,858 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
1,029	—	36,934	367	37,301	Gisements et usines de traitement .....	26
					Transporteurs .....	27
115	31	— 1,523 <sup>P</sup>	—	— 1,523 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
— 8	—	— 8	—	— 8	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 32	— 1	96 <sup>P</sup>	—	96 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,204	105	42,420 <sup>P</sup>	18,498	60,918 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 255,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1978 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	8	51	806 <sup>P</sup>	4 841(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	197
3	Less — Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	8	51	806 <sup>P</sup>	5 038
5	Condensate .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	16
6	Pentanes plus .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	610
7	Net withdrawals .....	--	8	51	810 <sup>P</sup>	5 664
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	8	51	810 <sup>P</sup>	5 664
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	--	1 229
12	Ontario .....	--	8	48	327	1 911
13	Manitoba .....	--	--	3	26	107
14	Saskatchewan .....	--	--	--	--	103
15	Alberta .....	--	--	--	--	1 147
16	British Columbia .....	--	--	--	--	515
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	8	51	353	5 012
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	47
20	II .....	--	--	3	420	539
21	IV .....	--	--	--	--	258
22	V .....	--	--	--	--	84
23	<u>Total</u> .....	--	--	3	420	928
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	--	5	106 <sup>P</sup>	331
25	Transporters' .....	--	--	4	687	5 265
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	--	2	110 <sup>P</sup>	315
27	Transporters' .....	--	--	4	743	4 959
28	Net changes .....	--	--	- 3	60 <sup>P</sup>	- 322
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	--	- 23 <sup>P</sup>	46
33	<u>Total disposition</u> .....	--	8	51	810 <sup>P</sup>	5 664

(1) Includes 40 522 cubic metres of experimental crude.



TABEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada  
janvier 1978 - fin

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						N <sup>o</sup>
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
174	19	5 899 <sup>P</sup>	...	5 899 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	197	...	197	Pétrole brut synthétique .....	2
—	2	2	...	2	Moins - Repris pour l'injection .....	3
174	17	6 094 <sup>P</sup>	...	6 094 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
3	—	21 <sup>P</sup>	...	21 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
15	—	627 <sup>P</sup>	...	627 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
192	17	6 742 <sup>P</sup>	...	6 742 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	2 939	2 939	Importations .....	8
192	17	6 742 <sup>P</sup>	2 939	9 681 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 025	1 025	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 229	1 571	2 800	Québec .....	11
—	—	2 294	343	2 637	Ontario .....	12
—	—	136	—	136	Manitoba .....	13
—	—	103	—	103	Saskatchewan .....	14
—	—	1 147	—	1 147	Alberta .....	15
175	—	690	—	690	Colombie-Britannique .....	16
—	12	12	—	12	Territoires du Nord-Ouest .....	17
175	12	5 611	2 939	8 550	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	47	—	47	I .....	19
—	—	962	—	962	II .....	20
—	—	258	—	258	IV .....	21
4	—	88	—	88	V .....	22
4	—	1 355	—	1 355	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
10	10	462 <sup>P</sup>	—	462 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
146	—	6 102	58	6 160	Transporteurs .....	25
11	15	453 <sup>P</sup>	—	453 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
163	—	5 869	58	5 927	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
18	5	— 242 <sup>P</sup>	—	— 242 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
— 1	—	— 1	—	— 1	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 4	—	19 <sup>P</sup>	—	19 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
192	17	6 742 <sup>P</sup>	2 939	9 681 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 40 522 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
January, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60° F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	7	—	906	6,835 <sup>P</sup>	302,050
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	585 <sup>P</sup>	2,575
3	Net new production .....	7	—	906	6,250 <sup>P</sup>	299,475
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	30,850
5	Net withdrawals .....	7	—	906	6,250 <sup>P</sup>	268,625
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	401 <sup>P</sup>	1,516
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	70 <sup>P</sup>	4,034
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	95 <sup>P</sup>	34,384
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	198 <sup>P</sup>	12,808
9	Adjustment .....	—	—	7	— 188 <sup>P</sup>	— 4,768
10	Deliveries of marketable gas .....	7	—	899	5,674	220,651
11	<u>Total disposition</u> .....	7	—	906	6,250 <sup>P</sup>	268,625
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	7	—	899	4,743	30,287
12b	Plants .....	—	—	—	931	190,364
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	7	—	899	5,674	220,651
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	3,791	31,962
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	341
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	7	—	899	9,465	252,954
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	7	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	9,667
20	Ontario .....	—	—	618	—	87,978
21	Manitoba .....	—	—	—	—	9,693
22	Saskatchewan .....	—	—	—	8,988	5,783
23	Alberta .....	—	—	—	—	51,580
24	British Columbia .....	—	—	—	—	781
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	7	—	618	8,988	165,482
27	Exports .....	—	—	—	—	70,304
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	56	—	7,112
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	65	707
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 7	289
31	Pipeline fuel .....	—	—	25	226	7,554
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	200	193	1,506
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	7	—	899	9,465	252,954

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1978

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré sous 60° F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
39,599(1)	154	349,551 <sup>P</sup>	...	349,551 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
325	124	3,609 <sup>P</sup>	...	3,609 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
39,274	30	345,942 <sup>P</sup>	...	345,942 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
109	—	30,959	...	30,959	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
39,165	30	314,983 <sup>P</sup>	...	314,983	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
787	—	2,704 <sup>P</sup>	...	2,704 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
42	—	4,146 <sup>P</sup>	...	4,146 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
3,853	—	38,332 <sup>P</sup>	...	38,332 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,277	—	15,283 <sup>P</sup>	...	15,283 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
— 217	—	— 5,166 <sup>P</sup>	...	— 5,166 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
32,423	30	259,684	...	259,684	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
39,165	30	314,983 <sup>P</sup>	...	314,983 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
532	30	36,498	...	36,498	Arrivages de gaz marchand:	12
31,891	—	223,186	...	223,186	Gisements .....	12a
32,423	30	259,684	...	259,684	Usines .....	12b
—	—	35,753	...	35,753	Total (12a + 12b) .....	13
...	...	...	6	6	Déstockage par les distributeurs .....	14
343	—	684	1,138	1,822	Importations .....	15
32,766	30	296,121	1,144	297,265	Autres arrivages(1) .....	16
<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>						
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes:</u>						
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	9,667	—	9,667	Québec .....	19
—	—	88,596	—	88,596	Ontario .....	20
—	—	9,693	—	9,693	Manitoba .....	21
—	—	14,771	—	14,771	Saskatchewan .....	22
—	—	51,580	6	51,586	Alberta .....	23
16,081	—	16,862	—	16,862	Colombie-Britannique .....	24
—	30	30	—	30	Territoires du Nord-Ouest .....	25
16,081	30	191,206	6	191,212	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
15,554	—	85,858	—	85,858	Exportations .....	27
—	—	7,168	1,138	8,306	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	772	—	772	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
—	—	282	—	282	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,636	—	9,441	—	9,441	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 505	—	1,394	—	1,394	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
32,766	30	296,121	1,144	297,265	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1978 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	thousands of cubic metres at 101 325 kilopascals and 15°C					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	198	—	25 665	193 621P	8 556 424
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	16 572P	72 944
3	Net new production .....	198	—	25 665	177 049P	8 483 480
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	873 914
5	Net withdrawals .....	198	—	25 665	177 049P	7 609 566
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	11 359P	42 945
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	1 983P	114 275
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2 691P	974 024
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 609P	362 823
9	Adjustment .....	—	—	198	— 5 325P	— 135 067
10	Deliveries of marketable gas .....	198	—	25 467	160 732	6 250 566
11	<u>Total disposition</u> .....	198	—	25 665	177 049P	7 609 566
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	198	—	25 467	134 359	857 965
12b	Plants .....	—	—	—	26 373	5 392 601
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	198	—	25 467	160 732	6 250 566
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	107 391	905 414
15	Imports .....	...	...	...	...	...
16	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	9 660
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	198	—	25 467	268 123	7 165 640
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	198	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	273 845
20	Ontario .....	—	—	17 507	—	2 492 227
21	Manitoba .....	—	—	—	—	274 582
22	Saskatchewan .....	—	—	—	254 611	163 820
23	Alberta .....	—	—	—	—	1 461 150
24	British Columbia .....	—	—	—	—	22 124
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	198	—	17 507	254 611	4 687 748
27	Exports .....	—	—	—	—	1 991 560
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	1 586	—	201 468
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	1 841	20 027
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 198	8 187
31	Pipeline fuel .....	—	—	708	6 402	213 988
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	5 666	5 467	42 662
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	198	—	25 467	268 123	7 165 640

See footnote(s) on page 18.



TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1978 - fin

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes à une pression de 101 325 kilopascals, sous 15°C						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
1 121 754(1)	4 362	9 902 024P	...	9 902 024P	Production originale brute .....	1
9 206	3 512	102 234P	...	102 234P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
1 112 548	850	9 799 790P	...	9 799 790P	Production originale nette .....	3
3 088	—	877 002	...	877 002	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
1 109 460	850	8 922 788P	...	8 922 788P	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
22 294	—	76 598P	...	76 598P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
1 190	—	117 448P	...	117 448P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
109 147	—	1 085 862P	...	1 085 862P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
64 502	—	432 934P	...	432 934P	Pertes en cours de traitement .....	8a
— 6 147	—	— 146 341P	...	— 146 341P	Autres emplois et utilisations .....	8b
918 474	850	7 356 287	...	7 356 287	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
1 109 460	850	8 922 788P	...	8 922 788P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
15 071	850	1 033 910	...	1 033 910	Arrivages de gaz marchand:	12
903 403	—	6 322 377	...	6 322 377	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
918 474	850	7 356 287	...	7 356 287	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
—	—	1 012 805	...	1 012 805	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	170	170	Importations .....	15
9 716	—	19 376	32 237	51 613	Autres arrivages(1) .....	16
928 190	850	8 388 468	32 407	8 420 875	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	198	—	198	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	273 845	—	273 845	Québec .....	19
—	—	2 509 734	—	2 509 734	Ontario .....	20
—	—	274 582	—	274 582	Manitoba .....	21
—	—	418 431	—	418 431	Saskatchewan .....	22
—	—	1 461 150	170	1 461 320	Alberta .....	23
455 540	—	477 664	—	477 664	Colombie-Britannique .....	24
—	850	850	—	850	Territoires du Nord-Ouest .....	25
455 540	850	5 416 454	170	5 416 624	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
440 611	—	2 432 171	—	2 432 171	Exportations .....	27
—	—	203 054	32 237	235 291	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	21 868	—	21 868	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
—	—	7 989	—	7 989	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
46 344	—	267 442	—	267 442	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 14 305	—	39 490	—	39 490	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
928 190	850	8 388 468	32 407	8 420 875	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABIEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	6,250 <sup>P</sup>	299,475	37,050	2,254	345,942 <sup>P</sup>
February - Février .....	10	-	803 <sup>P</sup>	5,254 <sup>P</sup>	261,585 <sup>P</sup>	33,775 <sup>P</sup>	1,944 <sup>P</sup>	303,371 <sup>P</sup>
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	17	-	1,709 <sup>P</sup>	11,504 <sup>P</sup>	561,060 <sup>P</sup>	70,825 <sup>P</sup>	4,198 <sup>P</sup>	649,313 <sup>P</sup>
<u>Total January - 1977 - Janvier ..</u>	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,722	332,847
thousands of cubic metres at 101 325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101 325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	177 049 <sup>P</sup>	8 483 480	1 049 547	63 851	9 799 790 <sup>P</sup>
February - Février .....	283	-	22 747 <sup>P</sup>	148 834 <sup>P</sup>	7 410 138 <sup>P</sup>	956 772 <sup>P</sup>	55 069 <sup>P</sup>	8 593 843 <sup>P</sup>
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	481	-	48 412 <sup>P</sup>	325 883 <sup>P</sup>	15 893 618 <sup>P</sup>	2 006 319 <sup>P</sup>	118 920 <sup>P</sup>	18 393 633 <sup>P</sup>
<u>Total January - 1977 - Janvier ..</u>	255	-	13 597	155 633	8 181 109	1 001 134	77 108	9 428 836

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978  
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	135 <sup>P</sup>	634,327	11,381	645,843 <sup>P</sup>
February - Février .....	110 <sup>P</sup>	564,201 <sup>P</sup>	10,130 <sup>P</sup>	574,441 <sup>P</sup>
March - Mars .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	245 <sup>P</sup>	1,198,528 <sup>P</sup>	21,511 <sup>P</sup>	1,220,284 <sup>P</sup>
<u>Total January - 1977 - Janvier</u> .....	151	621,914	17,780	639,845
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	122 <sup>P</sup>	575 452	10 324	585 898 <sup>P</sup>
February - Février .....	100 <sup>P</sup>	511 834 <sup>P</sup>	9 190 <sup>P</sup>	521 124 <sup>P</sup>
March - Mars .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	222 <sup>P</sup>	1 087 286 <sup>P</sup>	19 514 <sup>P</sup>	1 107 022 <sup>P</sup>
<u>Total January - 1977 - Janvier</u> .....	137	564 191	16 130	580 458

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, January 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, janvier 1978

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels - milliers de barils		short tons - tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	38 <sup>P</sup>	16 <sup>P</sup>	135 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,713	1,779	634,327
British Columbia - Colombie-Britannique .....	52	58	11,381
<u>Canada</u> .....	2,803 <sup>P</sup>	1,853 <sup>P</sup>	645,843 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	38 <sup>P</sup>	16 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,713	1,779	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	52	58	...
<u>Canada</u> .....	2,803 <sup>P</sup>	1,853 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	122 <sup>P</sup>
Alberta .....	431	283	575 452
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8	9	10 324
<u>Canada</u> .....	445 <sup>P</sup>	295 <sup>P</sup>	585 898 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	431	283	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8	9	...
<u>Canada</u> .....	445 <sup>P</sup>	295 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - million cubic feet ( - thousand cubic metres) and 2,224 million cubic feet (63 001 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - millions de pieds cubes ( - milliers de mètres cubes) et 2,224 millions de pieds cubes (63 001 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







# Crude petroleum and natural gas production

February 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1978







# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1978 - FÉVRIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1978 - Juin  
5-3301-S15

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 2

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

FEBRUARY - 1978 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1978 amounted to 39,920,000 barrels (6 344 000 cubic metres) or 1,426,000 barrels (227 000 cubic metres) per day, a decrease of 5.2% or 78,000 barrels (12 000 cubic metres) per day from February 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1978 is as follows: 33.4 million barrels (5.3 million cubic metres) (83.6%) were sent to Canadian refineries and 8.4 million barrels (1.3 million cubic metres) (21.0%) were exported. The 4.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.6 million barrels (3.1 million cubic metres), or 699,000 barrels (111 000 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.4% to 302,015 million cubic feet (8 555.4 million cubic metres) from 297,799 million cubic feet (8 436.0 million cubic metres) in February 1977.

The disposition of natural gas for February 1978, is as follows: - 0.02 billion cubic feet (- 0.6 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 51.0 billion cubic feet (1 444.4 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.3 billion cubic feet (2 160.6 million cubic metres) were exported; 175.6 billion cubic feet (4 974.3 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.9 billion cubic feet (23.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,920,000 barils (6 344 000 mètres cubes) ou 1,426,000 barils (227 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à février 1977, une diminution de 5.2 % ou de 78,000 barils (12 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1978 se répartit de la manière suivante: 33.4 millions de barils (5.3 million de mètres cubes) (83.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.4 millions de barils (1.3 millions de mètres cubes) (21.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.6 millions de barils (3.1 millions de mètres cubes) ou 699,000 barils (111 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmentée de 1.4 %, passant de 297,799 millions de pi<sup>3</sup> (8 436.0 millions de mètres cubes) à 302,015 millions de pi<sup>3</sup> (8 555.4 millions de mètres cubes) entre février 1977 et février 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: - 0.02 milliards de pi<sup>3</sup> (- 0.6 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.0 milliards de pi<sup>3</sup> (1 444.4 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.3 milliards de pi<sup>3</sup> (2 160.6 millions de mètres cubes) ont été exportés et 175.6 milliards de pi<sup>3</sup> (4 974.3 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.9 milliards de pi<sup>3</sup> (23.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	- r	51	321	5,086 <sup>P</sup>
2	February .....	- r	46	291	4,539 <sup>P</sup>
3	March .....	--	49	329	5,332 <sup>P</sup>
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	--	146	941	14,957 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	-	-	-	10 <sup>r</sup>
15	February .....	-	-	-	9 <sup>P</sup>
16	March .....	-	-	-	11 <sup>P</sup>
17	April .....				
18	May .....				
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	30 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	-	-	-	40 <sup>r</sup>
28	February .....	-	-	-	35 <sup>P</sup>
29	March .....	-	-	-	38 <sup>P</sup>
30	April .....				
31	May .....				
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	113 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	-	-	-	18 <sup>r</sup>
41	February .....	-	-	-	16 <sup>P</sup>
42	March .....	-	-	-	17 <sup>P</sup>
43	April .....				
44	May .....				
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	51 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	--	146	941	15,151 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	February 1978 .....	-	46	291	4,599 <sup>P</sup>
55	February 1977 .....	1	51	312	4,399



TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
31,802	1,111	105 <sup>r</sup>	38,476 <sup>p</sup>	Janvier .....	1
30,607 <sup>r</sup>	967 <sup>r</sup>	90 <sup>r</sup>	36,540 <sup>p</sup>	Février .....	2
34,122	1,105 <sup>p</sup>	96 <sup>p</sup>	41,033 <sup>p</sup>	Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
96,531	3,183 <sup>p</sup>	291 <sup>p</sup>	116,049 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	13
<u>Pentanes plus</u>					
3,841	93	—	3,944 <sup>r</sup>	Janvier .....	14
3,284	87 <sup>r</sup>	—	3,380 <sup>p</sup>	Février .....	15
3,569	90 <sup>p</sup>	—	3,670 <sup>p</sup>	Mars .....	16
				Avril .....	17
				Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
10,694	270 <sup>p</sup>	—	10,994 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	26
<u>Propane</u>					
2,713	52	—	2,805 <sup>r</sup>	Janvier .....	27
2,572	50	—	2,657 <sup>p</sup>	Février .....	28
2,741	48 <sup>p</sup>	—	2,827 <sup>p</sup>	Mars .....	29
				Avril .....	30
				Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
8,026	150 <sup>p</sup>	—	8,289 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	39
<u>Butanes</u>					
1,779	58	—	1,855 <sup>r</sup>	Janvier .....	40
1,675	44 <sup>r</sup>	—	1,735 <sup>p</sup>	Février .....	41
1,765	52 <sup>p</sup>	—	1,834 <sup>p</sup>	Mars .....	42
				Avril .....	43
				Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
5,219	154 <sup>p</sup>	—	5,424 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	52
120,470	3,757 <sup>p</sup>	291 <sup>p</sup>	140,756 <sup>p</sup>	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>					
38,138 <sup>r</sup>	1,148 <sup>r</sup>	90 <sup>r</sup>	44,312 <sup>p</sup>	février 1978 .....	54
40,775	1,371	79	46,988	février 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres		
1	January .....	— <sup>r</sup>	8	51	808 <sup>p</sup>
2	February .....	— <sup>r</sup>	7	46	721 <sup>p</sup>
3	March .....	—	8	52	847 <sup>p</sup>
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	—	23	149	2 376 <sup>p</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	2
15	February .....	—	—	—	2 <sup>p</sup>
16	March .....	—	—	—	2 <sup>p</sup>
17	April .....				
18	May .....				
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	6 <sup>p</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	6
28	February .....	—	—	—	6 <sup>p</sup>
29	March .....	—	—	—	6 <sup>p</sup>
30	April .....				
31	May .....				
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	18 <sup>p</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	3
41	February .....	—	—	—	2 <sup>p</sup>
42	March .....	—	—	—	3 <sup>p</sup>
43	April .....				
44	May .....				
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	8 <sup>p</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	—	23	149	2 408 <sup>p</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	February 1978 .....	—	7	46	731 <sup>p</sup>
55	February 1977 .....	—	8	50	698

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978 - fin

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de mètres cubes					
5 054	177	17	6 115 <sup>P</sup>	<u>Pétrole brut et condensat</u>	
4 864 <sup>r</sup>	154 <sup>r</sup>	14 <sup>r</sup>	5 806 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
5 422	175 <sup>P</sup>	15 <sup>P</sup>	6 519 <sup>P</sup>	Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
15 340	506 <sup>P</sup>	46 <sup>P</sup>	18 440 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	538 <sup>P</sup>	Février .....	15
567	14 <sup>P</sup>	—	583 <sup>P</sup>	Mars .....	16
				Avril .....	17
				Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
1 699	43 <sup>P</sup>	—	1 748 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	8	—	422 <sup>P</sup>	Février .....	28
435	8 <sup>P</sup>	—	449 <sup>P</sup>	Mars .....	29
				Avril .....	30
				Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
1 274	24	—	1 316 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	7 <sup>r</sup>	—	275 <sup>P</sup>	Février .....	41
280	8 <sup>P</sup>	—	291 <sup>P</sup>	Mars .....	42
				Avril .....	43
				Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
829	24 <sup>P</sup>	—	861 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
19 142	597 <sup>P</sup>	46 <sup>P</sup>	22 365 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
6 060 <sup>r</sup>	183 <sup>r</sup>	14 <sup>r</sup>	7 041 <sup>P</sup>	février 1978 .....	54
6 479	218	13	7 466	février 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada  
February 1978

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
No.							
			thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>						
	Domestic production:						
1	Crude oil .....	—	46	291	4,528 <sup>P</sup>	29,240(1)	
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,298	
3	Less — Returned to formation .....	—	—	—	—	—	
4	<u>Total</u> .....	—	46	291	4,528 <sup>P</sup>	30,538	
5	Condensate .....	—	—	—	11 <sup>P</sup>	69	
6	Pentanes plus .....	—	—	—	9 <sup>P</sup>	3,284	
7	Net withdrawals .....	—	46	291	4,548 <sup>P</sup>	33,891	
8	Imports .....	...	...	...	...	...	
9	<u>Total supply</u> .....	—	46	291	4,548 <sup>P</sup>	33,891	
	<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—	
11	Quebec .....	—	—	—	493	7,304	
12	Ontario .....	—	46	251	1,970	10,721	
13	Manitoba .....	—	—	20	137	603	
14	Saskatchewan .....	—	—	—	1	720	
15	Alberta .....	—	—	—	—	6,512	
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,471	
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—	
18	<u>Total</u> .....	—	46	271	2,601	29,331	
	Exports to the United States:						
	Petroleum administration:						
	District:						
19	I .....	—	—	—	—	322	
20	II .....	—	—	22	2,352	3,896	
21	IV .....	—	—	—	—	1,367	
22	V .....	—	—	—	—	400	
23	<u>Total</u> .....	—	—	22	2,352	5,985	
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant .....	2	—	16	690 <sup>P</sup>	1,985	
25	Transporters' .....	—	—	25	4,675	31,205	
	Closing:						
26	Field and plant .....	2	—	17	705 <sup>P</sup>	2,032	
27	Transporters' .....	—	—	25	3,786	30,748	
28	Net changes .....	—	—	1	— 874 <sup>P</sup>	— 410	
29	Deliveries to other purchasers .....	—	—	—	—	1	
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—	
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—	
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 3	469 <sup>P</sup>	— 1,016	
33	<u>Total disposition</u> .....	—	46	291	4,548 <sup>P</sup>	33,891	

(1) Includes 191,000 barrels of experimental crude.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
952	107	35,164 <sup>P</sup>	...	35,164 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	1,298	...	1,298	Pétrole brut synthétique .....	2
—	17	17	...	17	Moins - Repris pour l'injection .....	3
952	90	36,445 <sup>P</sup>	...	36,445	<u>Total</u> .....	4
15	—	95 <sup>P</sup>	...	95 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
87	—	3,380 <sup>P</sup>	...	3,380 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,054	90	39,920 <sup>P</sup>	...	39,920 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	19,583	19,583	Importations .....	8
1,054	90	39,920 <sup>P</sup>	19,583	59,503 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	8,285	8,285	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,797	9,154	16,951	Québec .....	11
—	—	12,988	2,112	15,100	Ontario .....	12
—	—	760	—	760	Manitoba .....	13
—	—	721	32	753	Saskatchewan .....	14
—	—	6,512	—	6,512	Alberta .....	15
1,077	—	4,548	—	4,548	Colombie-Britannique .....	16
—	67	67	—	67	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,077	67	33,393	19,583	52,976	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	322	—	322	I .....	19
—	—	6,270	—	6,270	II .....	20
—	—	1,367	—	1,367	IV .....	21
36	—	436	—	436	V .....	22
36	—	8,395	—	8,395	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
68	97	2,858 <sup>P</sup>	—	2,858 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
1,029	—	36,934	367	37,301	Transporteurs .....	25
77	120	2,953 <sup>P</sup>	—	2,953 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
970	—	35,529	367	35,896	Gisements et usines de traitement .....	26
— 50	23	— 1,310 <sup>P</sup>	—	— 1,310 <sup>P</sup>	Transporteurs .....	27
					Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
4	—	4	—	4	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 13	—	— 563 <sup>P</sup>	—	— 563 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,054	90	39,920 <sup>P</sup>	19,583	59,503 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 191,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1978 - Concluded

No.		thousands of cubic metres				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	-	7	46	719 <sup>P</sup>	4 647(1)
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	206
3	Less - Returned to formation .....	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u> .....	-	7	46	719 <sup>P</sup>	4 853
5	Condensate .....	-	-	-	2 <sup>P</sup>	11
6	Pentanes plus .....	-	-	-	2 <sup>P</sup>	522
7	Net withdrawals .....	-	7	46	723 <sup>P</sup>	5 386
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	-	7	46	723 <sup>P</sup>	5 386
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-
11	Quebec .....	-	-	-	78	1 161
12	Ontario .....	-	7	40	313	1 704
13	Manitoba .....	-	-	3	22	96
14	Saskatchewan .....	-	-	-	-	114
15	Alberta .....	-	-	-	-	1 035
16	British Columbia .....	-	-	-	-	551
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u> .....	-	7	43	413	4 661
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	-	-	-	-	51
20	II .....	-	-	3	374	619
21	IV .....	-	-	-	-	217
22	V .....	-	-	-	-	64
23	<u>Total</u> .....	-	-	3	374	951
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	-	-	2	110 <sup>P</sup>	315
25	Transporters' .....	-	-	4	743	4 959
	Closing:					
26	Field and plant .....	-	-	2	112 <sup>P</sup>	323
27	Transporters' .....	-	-	4	602	4 886
28	Net changes .....	-	-	-	- 139 <sup>P</sup>	- 65
29	Deliveries to other purchasers .....	-	-	-	-	-
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	-
31	Field and plant use .....	-	-	-	-	-
32	Losses and adjustments .....	-	-	-	75 <sup>P</sup>	- 161
33	<u>Total disposition</u> .....	-	7	46	723 <sup>P</sup>	5 386

(1) Includes 30 352 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1978 - fin

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
151	17	5 587 <sup>P</sup>	...	5 587 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	206	...	206	Pétrole brut synthétique .....	2
—	3	3	...	3	Moins - Repris pour l'injection .....	3
151	14	5 790 <sup>P</sup>	...	5 790 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
3	—	16 <sup>P</sup>	...	16 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
14	—	538 <sup>P</sup>	...	538 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
168	14	6 344 <sup>P</sup>	...	6 344 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	3 112	3 112	Importations .....	8
168	14	6 344 <sup>P</sup>	3 112	9 456 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 316	1 316	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 239	1 455	2 694	Québec .....	11
—	—	2 064	336	2 400	Ontario .....	12
—	—	121	—	121	Manitoba .....	13
—	—	114	5	119	Saskatchewan .....	14
—	—	1 035	—	1 035	Alberta .....	15
171	—	722	—	722	Colombie-Britannique .....	16
—	10	10	—	10	Territoires du Nord-Ouest .....	17
171	10	5 305	3 112	8 417	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	51	—	51	I .....	19
—	—	996	—	996	II .....	20
—	—	217	—	217	IV .....	21
6	—	70	—	70	V .....	22
6	—	1 334	—	1 334	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
11	15	453 <sup>P</sup>	—	453 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
163	—	5 869	58	5 927	Transporteurs .....	25
12	19	468 <sup>P</sup>	—	468 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
154	—	5 646	58	5 704	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
— 8	4	— 208 <sup>P</sup>	—	— 208 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
1	—	1	—	1	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 2	—	— 88 <sup>P</sup>	—	— 88 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
168	14	6 344 <sup>P</sup>	3 112	9 456 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 30 352 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	10	—	812	5,814P	264,043
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	560P	2,499
3	Net new production .....	10	—	812	5,254P	261,544
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	29,195
5	Net withdrawals .....	10	—	812	5,254P	232,349
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	383P	1,313
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	62P	2,655
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	90P	31,056
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	196P	11,507
9	Adjustment .....	—	—	4	— 258P	— 1,784
10	Deliveries of marketable gas .....	10	—	808	4,781	187,602
11	<u>Total disposition</u> .....	10	—	812	5,254P	232,349
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	10	—	808	4,018	25,222
12b	Plants .....	—	—	—	763	162,380
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	10	—	808	4,781	187,602
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	2,299	28,001
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	285
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	10	—	808	7,080	215,888
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	9	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	8,870
20	Ontario .....	—	—	809	—	82,497
21	Manitoba .....	—	—	—	—	9,286
22	Saskatchewan .....	—	—	—	7,609	5,149
23	Alberta .....	—	—	—	—	46,756
24	British Columbia .....	—	—	—	—	520
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	9	—	809	7,609	153,078
27	Exports .....	—	—	—	—	62,358
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	58	—	6,049
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	19	980
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 24	324
31	Pipeline fuel .....	—	—	27	142	5,975
32	Pipeline losses, etc. ....	1	—	— 86	— 666	— 12,876
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	10	—	808	7,080	215,888

See footnote(s) on page 18.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
34,697(1)	193	305,569P	...	305,569P	Production originale brute .....	1
349	146	3,554P	...	3,554P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
34,348	47	302,015P	...	302,015P	Production originale nette .....	3
101	-	29,296	...	29,296	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
34,247	47	272,719P	...	272,719P	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
1,048	-	2,744P	...	2,744P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
57	-	2,774P	...	2,774P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
3,267	-	34,413P	...	34,413P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,388	-	14,091P	...	14,091P	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 996	-	- 3,034P	...	- 3,034P	Autres emplois et utilisations .....	8b
28,483	47	221,731	...	221,731	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
34,247	47	272,719P	...	272,719P	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
595	47	30,700	...	30,700	Arrivages de gaz marchand:	12
27,888	-	191,031	...	191,031	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
28,483	47	221,731	...	221,731	Total (12a + 12b) .....	13
17	-	30,317	...	30,317	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	11	11	Importations .....	15
71	-	356	997	1,353	Autres arrivages(1) .....	16
28,571	47	252,404	1,008	253,412	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	8,870	-	8,870	Québec .....	19
-	-	83,306	-	83,306	Ontario .....	20
-	-	9,286	-	9,286	Manitoba .....	21
-	-	12,758	-	12,758	Saskatchewan .....	22
-	-	46,756	11	46,767	Alberta .....	23
14,045	-	14,565	-	14,565	Colombie-Britannique .....	24
-	47	47	-	47	Territoires du Nord-Ouest .....	25
14,045	47	175,597	11	175,608	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
13,914	-	76,272	-	76,272	Exportations .....	27
-	-	6,107	997	7,104	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	999	-	999	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	300	-	300	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,337	-	7,481	-	7,481	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
- 725	-	- 14,352	-	- 14,352	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
28,571	47	252,404	1,008	253,412	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1978 - Concluded

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	283	-	23 002	164 698 <sup>P</sup>	7 479 768
2	Less - Field flared and waste .....	-	-	-	15 864 <sup>P</sup>	70 791
3	Net new production .....	283	-	23 002	148 834 <sup>P</sup>	7 408 977
4	Less - Injected and stored .....	-	-	-	-	827 031
5	Net withdrawals .....	283	-	23 002	148 834 <sup>P</sup>	6 581 946
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	-	-	-	10 850 <sup>P</sup>	37 195
7	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	1 756 <sup>P</sup>	75 210
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	-	-	-	2 550 <sup>P</sup>	879 749
8b	Other disposition and uses .....	-	-	-	5 552 <sup>P</sup>	325 969
9	Adjustment .....	-	-	113	- 7 309 <sup>P</sup>	- 50 536
10	Deliveries of marketable gas .....	283	-	22 889	135 435	5 314 359
11	<u>Total disposition</u> .....	283	-	23 002	148 834 <sup>P</sup>	6 581 946
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	283	-	22 889	113 821	714 485
12b	Plants .....	-	-	-	21 614	4 599 874
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	283	-	22 889	135 435	5 314 359
14	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	65 126	793 208
15	Imports .....	...	...	...	...	...
16	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	8 073
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	283	-	22 889	200 561	6 115 640
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	255	-	-	-	-
19	Quebec .....	-	-	-	-	251 268
20	Ontario .....	-	-	22 917	-	2 336 962
21	Manitoba .....	-	-	-	-	263 052
22	Saskatchewan .....	-	-	-	215 547	145 860
23	Alberta .....	-	-	-	-	1 324 496
24	British Columbia .....	-	-	-	-	14 731
25	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	255	-	22 917	215 547	4 336 369
27	Exports .....	-	-	-	-	1 766 467
28	Other deliveries(2,3) .....	-	-	1 643	-	171 355
29	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	538	27 761
30	Line pack fluctuation .....	-	-	-	- 680	9 178
31	Pipeline fuel .....	-	-	765	4 022	169 259
32	Pipeline losses, etc. ....	28	-	- 2 436	- 18 866	- 364 749
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	283	-	22 889	200 561	6 115 640

See footnote(s) on page 18.

TABEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1978 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					<u>Approvisionnement</u>	
982 891(1)	5 467	8 656 109P	...	8 656 109P	Production originale brute .....	1
9 886	4 136	100 677P	...	100 677P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
973 005	1 331	8 555 432P	...	8 555 432P	Production originale nette .....	3
2 861	-	829 892P	...	829 892	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
970 144	1 331	7 725 540P	...	7 725 540P	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
29 688	-	77 733P	...	77 733P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
1 615	-	78 581P	...	78 581P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
92 547	-	974 846P	...	974 846P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
67 647	-	399 168P	...	399 168P	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 28 215	-	- 85 947P	...	- 85 947P	Autres emplois et utilisations .....	8b
806 862	1 331	6 281 159	...	6 281 159	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
970 144	1 331	7 725 540P	...	7 725 540P	Total de l'utilisation .....	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					<u>Approvisionnement</u>	
16 855	1 331	869 664	...	869 664	Arrivages de gaz marchand:	12
790 007	-	5 411 495	...	5 411 495	Cisements .....	12a
					Usines .....	12b
806 862	1 331	6 281 159	...	6 281 159	Total (12a + 12b) .....	13
482	-	858 816	...	858 816	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	311	311	Importations .....	15
2 011	-	10 084	28 243	38 327	Autres arrivages(1) .....	16
809 355	1 331	7 150 059	28 554	7 178 613	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	255	-	255	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	251 268	-	251 268	Québec .....	19
-	-	2 359 879	-	2 359 879	Ontario .....	20
-	-	263 052	-	263 052	Manitoba .....	21
-	-	361 407	-	361 407	Saskatchewan .....	22
-	-	1 324 496	311	1 324 807	Alberta .....	23
397 865	-	412 596	-	412 596	Colombie-Britannique .....	24
-	1 331	1 331	-	1 331	Territoires du Nord-Ouest .....	25
397 865	1 331	4 974 284	311	4 974 595	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
394 154	-	2 160 621	-	2 160 621	Exportations .....	27
-	-	172 998	28 243	201 241	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	28 299	-	28 299	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	8 498	-	8 498	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
37 874	-	211 920	-	211 920	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
- 20 538	-	- 406 561	-	- 406 561	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
809 355	1 331	7 150 059	28 554	7 178 613	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	6,250 <sup>P</sup>	299,475	37,050	2,254	345,942 <sup>P</sup>
February - Février .....	10	-	812	5,254 <sup>P</sup>	261,544 <sup>R</sup>	32,371 <sup>R</sup>	2,024 <sup>R</sup>	302,015 <sup>P</sup>
March - Mars .....	10	-	1,087 <sup>P</sup>	5,175 <sup>P</sup>	274,562 <sup>P</sup>	36,175 <sup>P</sup>	2,142 <sup>P</sup>	319,151 <sup>P</sup>
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	27	-	2,805 <sup>P</sup>	16,679 <sup>P</sup>	835,581 <sup>P</sup>	105,596 <sup>P</sup>	6,420 <sup>P</sup>	967,108 <sup>P</sup>
<u>Total February - 1977 - Février</u>	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,401	297,799
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	177 049 <sup>P</sup>	8 483 480	1 049 547	63 851	9 799 790 <sup>P</sup>
February - Février .....	283	-	23 002	148 834 <sup>P</sup>	7 408 977 <sup>R</sup>	917 001 <sup>R</sup>	57 335 <sup>R</sup>	8 555 432 <sup>P</sup>
March - Mars .....	283	-	30 792 <sup>P</sup>	146 597 <sup>P</sup>	7 777 748 <sup>P</sup>	1 024 760 <sup>P</sup>	60 678 <sup>P</sup>	9 040 858 <sup>P</sup>
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	764	-	79 459 <sup>P</sup>	472 480 <sup>P</sup>	23 670 205 <sup>P</sup>	2 991 308 <sup>P</sup>	181 864 <sup>P</sup>	27 396 080 <sup>P</sup>
<u>Total February - 1977 - Février</u>	283	-	9 462	136 002	7 303 625	918 615	68 015	8 436 002

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	135 <sup>P</sup>	634,327	11,381	645,843 <sup>P</sup>
February - Février .....	110 <sup>P</sup>	564,302 <sup>T</sup>	8,242 <sup>T</sup>	572,654 <sup>P</sup>
March - Mars .....	85 <sup>P</sup>	586,874 <sup>P</sup>	9,066 <sup>P</sup>	596,025 <sup>P</sup>
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	330 <sup>P</sup>	1,785,503 <sup>P</sup>	28,689 <sup>P</sup>	1,814,522 <sup>P</sup>
Total February - 1977 - Février .....	37	573,094	16,159	589,290
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	122 <sup>P</sup>	575 452	10 324	585 898 <sup>P</sup>
February - Février .....	100 <sup>P</sup>	511 926 <sup>T</sup>	7 477 <sup>T</sup>	519 503 <sup>P</sup>
March - Mars .....	77 <sup>P</sup>	532 403 <sup>P</sup>	8 225 <sup>P</sup>	540 705 <sup>P</sup>
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	299 <sup>P</sup>	1 619 781 <sup>P</sup>	26 026 <sup>P</sup>	1 646 106 <sup>P</sup>
Total February - 1977 - Février .....	34	519 902	14 659	534 595



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, February 1978

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, février 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	35 <sup>P</sup>	16 <sup>P</sup>	110 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,596	1,675	564,302
British Columbia — Colombie-Britannique .....	50	44	8,242
<u>Canada</u> .....	2,681 <sup>P</sup>	1,735 <sup>P</sup>	572,654 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	24	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	24	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	35 <sup>P</sup>	16	...
Alberta .....	2,572	1,675	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	50	44	...
<u>Canada</u> .....	2,657	1,735	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	2 <sup>P</sup>	100 <sup>P</sup>
Alberta .....	412	266	511 926
British Columbia — Colombie-Britannique .....	8	7	7 477
<u>Canada</u> .....	426 <sup>P</sup>	275 <sup>P</sup>	519 503 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	4	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	2 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	408	266	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	8	7	...
<u>Canada</u> .....	422 <sup>P</sup>	275 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 1,977 million cubic feet (56 004 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 1,977 millions de pieds cubes (56 004 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





# Crude petroleum and natural gas production

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

March 1978

Mars 1978





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1978 - MARS

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1978 - Juillet  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 3

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

### MARCH - 1978 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1978 amounted to 44,388,000 barrels (7 053 000 cubic metres) or 1,432,000 barrels (227 500 cubic metres) per day, a decrease of 3.6% or 53,500 barrels (8 500 cubic metres) per day from March 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1978 is as follows: 34.3 million barrels (5.4 million cubic metres) (77.2%) were sent to Canadian refineries and 8.7 million barrels (1.4 million cubic metres) (19.6%) were exported. The 3.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.2 million barrels (3.1 million cubic metres), or 619,000 barrels (98 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 4.7% to 315,864 million cubic feet (8 947.7 million cubic metres) from 331,517 million cubic feet (9 391.1 million cubic metres) in March 1977.

The disposition of natural gas for March 1978, is as follows: 11.4 billion cubic feet (324.1 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 60.3 billion cubic feet (1 708.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.2 billion cubic feet (2 327.0 million cubic metres) were exported; 161.9 billion cubic feet (4 586.7 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.1 billion cubic feet (1.8 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 44,388,000 barils (7 053 000 mètres cubes) ou 1,432,000 barils (227 500 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à mars 1977, une diminution de 3.6 % ou de 53,500 barils (8 500 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1978 se répartit de la manière suivante: 34.3 millions de barils (5.4 millions de mètres cubes) (77.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.7 millions de barils (1.4 millions de mètres cubes) (19.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.2 millions de barils (3.1 millions de mètres cubes) ou 619,000 barils (98 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.7 %, passant de 331,517 millions de pi<sup>3</sup> (9 391.1 millions de mètres cubes) à 315,864 millions de pi<sup>3</sup> (8 947.7 millions de mètres cubes) entre mars 1977 et mars 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 11.4 milliards de pi<sup>3</sup> (324.1 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 60.3 milliards de pi<sup>3</sup> (1 708.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.2 milliards de pi<sup>3</sup> (2 327.0 millions de mètres cubes) ont été exportés et 161.9 milliards de pi<sup>3</sup> (4 586.7 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.1 milliards de pi<sup>3</sup> (1.8 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	-	51	321	5,086P
2	February .....	-	46	291	4,539P
3	March .....	--	49	329	5,080P
4	April .....	1	47	312	4,862P
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	1	193	1,253	19,567
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	-	-	-	10
15	February .....	-	-	-	7 <sup>r</sup>
16	March .....	-	-	-	12 <sup>r</sup>
17	April .....	-	-	-	9 <sup>p</sup>
18	May .....				
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	38 <sup>r</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	-	-	-	40
28	February .....	-	-	-	32 <sup>r</sup>
29	March .....	-	-	-	40 <sup>r</sup>
30	April .....	-	-	-	36 <sup>p</sup>
31	May .....				
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	148P
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	-	-	-	18
41	February .....	-	-	-	14 <sup>r</sup>
42	March .....	-	-	-	18 <sup>r</sup>
43	April .....	-	-	-	17 <sup>p</sup>
44	May .....				
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	67P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	1	193	1,253	19,820P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	March 1978 .....	--	49	329	5,150P
55	March 1977 .....	--	60	346	5,247

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,476 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,540 <sup>P</sup>	Février .....	2
34,122	1,028 <sup>r</sup>	96	40,704 <sup>P</sup>	Mars .....	3
26,678 <sup>P</sup>	942 <sup>P</sup>	34	32,876 <sup>P</sup>	Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
123,209 <sup>P</sup>	4,048 <sup>P</sup>	325	148,596 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378 <sup>r</sup>	Février .....	15
3,581 <sup>r</sup>	92 <sup>r</sup>	—	3,685 <sup>r</sup>	Mars .....	16
3,504	90 <sup>P</sup>	—	3,603 <sup>P</sup>	Avril .....	17
				Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
14,210	362 <sup>P</sup>	—	14,610 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44 <sup>r</sup>	—	2,648 <sup>r</sup>	Février .....	28
2,741	42 <sup>r</sup>	—	2,823 <sup>r</sup>	Mars .....	29
2,780	45 <sup>P</sup>	—	2,861 <sup>P</sup>	Avril .....	30
				Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
10,806	183 <sup>P</sup>	—	11,137 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50 <sup>r</sup>	—	1,739 <sup>r</sup>	Février .....	41
1,765	55 <sup>r</sup>	—	1,838 <sup>r</sup>	Mars .....	42
1,598	45 <sup>P</sup>	—	1,660 <sup>P</sup>	Avril .....	43
				Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
6,817	208 <sup>P</sup>	—	7,092 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
155,042 <sup>P</sup>	4,801 <sup>P</sup>	325	181,435 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
42,209	1,217	96	49,050 <sup>P</sup>	mars 1978 .....	54
44,103	1,510	90	51,356	mars 1977 .....	55



TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres			
1	January .....	— r	8	51	808P	
2	February .....	— r	7	46	721P	
3	March .....	—	8	52	807P	
4	April .....	—	7	50	773P	
5	May .....					
6	June .....					
7	July .....					
8	August .....					
9	September .....					
10	October .....					
11	November .....					
12	December .....					
13	<u>Total year-to-date</u> .....	—	30	199	3 109	
	<u>Pentanes plus</u>					
14	January .....	—	—	—	2	
15	February .....	—	—	—	1r	
16	March .....	—	—	—	2r	
17	April .....	—	—	—	1P	
18	May .....					
19	June .....					
20	July .....					
21	August .....					
22	September .....					
23	October .....					
24	November .....					
25	December .....					
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	6P	
	<u>Propane</u>					
27	January .....	—	—	—	6r	
28	February .....	—	—	—	5r	
29	March .....	—	—	—	6r	
30	April .....	—	—	—	6P	
31	May .....					
32	June .....					
33	July .....					
34	August .....					
35	September .....					
36	October .....					
37	November .....					
38	December .....					
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	23P	
	<u>Butanes</u>					
40	January .....	—	—	—	3	
41	February .....	—	—	—	2r	
42	March .....	—	—	—	3r	
43	April .....	—	—	—	3P	
44	May .....					
45	June .....					
46	July .....					
47	August .....					
48	September .....					
49	October .....					
50	November .....					
51	December .....					
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	11P	
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	—	30	199	3 149P	
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	March 1978 .....	—	8	52	818P	
55	March 1977 .....	—	9	55	834	

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 115 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 806 <sup>P</sup>	Février .....	2
5 422	163 <sup>F</sup>	15	6 467 <sup>P</sup>	Mars .....	3
4 239 <sup>P</sup>	150 <sup>P</sup>	5	5 224 <sup>P</sup>	Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
19 579 <sup>P</sup>	644 <sup>P</sup>	51	23 612	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537 <sup>F</sup>	Février .....	15
569 <sup>r</sup>	15 <sup>r</sup>	—	586 <sup>F</sup>	Mars .....	16
557	14 <sup>P</sup>	—	572 <sup>P</sup>	Avril .....	17
				Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
2 258	58 <sup>P</sup>	—	2 322 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7 <sup>r</sup>	—	420 <sup>F</sup>	Février .....	28
435	7 <sup>r</sup>	—	448 <sup>F</sup>	Mars .....	29
441	7 <sup>P</sup>	—	454 <sup>P</sup>	Avril .....	30
				Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
1 715	29 <sup>P</sup>	—	1 767 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8 <sup>r</sup>	—	276 <sup>F</sup>	Février .....	41
280	9 <sup>r</sup>	—	292 <sup>F</sup>	Mars .....	42
254	7 <sup>P</sup>	—	264 <sup>P</sup>	Avril .....	43
				Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
1 083	33 <sup>P</sup>	—	1 127	Total cumulatif de l'année .....	52
24 635 <sup>P</sup>	764 <sup>P</sup>	51	28 828 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
6 706	194	15	7 793 <sup>P</sup>	mars 1978 .....	54
7 007	241	14	8 160	mars 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	49	329	5,068P	32,468(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	1,587
3	Less — Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	49	329	5,068P	34,055
5	Condensate .....	--	--	--	12P	67
6	Pentanes plus .....	--	--	--	11P	3,581
7	Net withdrawals .....	--	49	329	5,091P	37,703
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	49	329	5,091P	37,703
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	78	7,572
12	Ontario .....	--	49	281	2,318	11,007
13	Manitoba .....	--	--	23	178	811
14	Saskatchewan .....	--	--	--	1	667
15	Alberta .....	--	--	--	--	7,231
16	British Columbia .....	--	--	--	--	2,851
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	49	304	2,575	30,139
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	320
20	II .....	--	--	24	2,444	3,671
21	IV .....	--	--	--	--	1,729
22	V .....	--	--	--	--	454
23	<u>Total</u> .....	--	--	24	2,444	6,174
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	--	30 <sup>r</sup>	705P	2,032
25	Transporters' .....	--	--	25	3,786	30,748
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	--	32	730P	2,090
27	Transporters' .....	--	--	25	3,900	32,255
28	Net changes .....	--	--	2	139P	1,565
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	- 1	- 67P	- 175
33	<u>Total disposition</u> .....	--	49	329	5,091P	37,703

(1) Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1978

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,010	121	39,045P	...	39,045P	Pétrole brut .....	1
—	—	1,587	...	1,587	Pétrole brut synthétique .....	2
—	25	25	...	25	Moins — Repris pour l'injection .....	3
1,010	96	40,607P	...	40,607P	<u>Total</u> .....	4
18	—	97P	...	97P	Condensat .....	5
92	—	3,684P	...	3,684P	Pentanes plus .....	6
1,120	96	44,388P	...	44,388P	Prélèvement net .....	7
...	...	...	19,196	19,196	Importations .....	8
1,120	96	44,388P	19,196	63,584	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	9,473	9,473	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,650	7,596	15,246	Québec .....	11
—	—	13,655	1,982	15,637	Ontario .....	12
—	—	1,012	—	1,012	Manitoba .....	13
—	—	668	145	813	Saskatchewan .....	14
—	—	7,231	—	7,231	Alberta .....	15
1,138	—	3,989	—	3,989	Colombie-Britannique .....	16
—	71	71	—	71	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,138	71	34,276	19,196	53,472	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	320	—	320	I .....	19
—	—	6,139	—	6,139	II .....	20
—	—	1,729	—	1,729	IV .....	21
48	—	502	—	502	V .....	22
48	—	8,690	—	8,690	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
77	120	2,966P	—	2,966P	Gisements et usines de traitement .....	24
970	—	35,529	367	35,896	Transporteurs .....	25
88	145	3,087P	—	3,087P	Fin d'exercice:	
835	—	37,015	367	37,382	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
— 124	25	1,607P	—	1,607P	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
— 6	—	— 6	—	— 6	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
64	—	— 179P	—	— 179P	Pertes et rectifications .....	32
1,120	96	44,388P	19,196	63,584P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	8	52	805 <sup>P</sup>	5 159(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	252
3	Less - Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	8	52	805 <sup>P</sup>	5 411
5	Condensate .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	11
6	Pentanes plus .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	569
7	Net withdrawals .....	--	8	52	809 <sup>P</sup>	5 991
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	8	52	809 <sup>P</sup>	5 991
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	12	1 203
12	Ontario .....	--	8	45	368	1 749
13	Manitoba .....	--	--	3	28	129
14	Saskatchewan .....	--	--	--	--	106
15	Alberta .....	--	--	--	--	1 149
16	British Columbia .....	--	--	--	--	453
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	8	48	408	4 789
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	51
20	II .....	--	--	4	388	583
21	IV .....	--	--	--	--	275
22	V .....	--	--	--	--	72
23	<u>Total</u> .....	--	--	4	388	981
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	--	5 <sup>F</sup>	112 <sup>F</sup>	323
25	Transporters' .....	--	--	4	602	4 886
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	--	5	116 <sup>P</sup>	332
27	Transporters' .....	--	--	4	620	5 126
28	Net changes .....	--	--	--	22 <sup>P</sup>	249
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	--	-- 9 <sup>P</sup>	-- 28
33	<u>Total disposition</u> .....	--	8	52	809 <sup>P</sup>	5 991

(1) Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.



TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1978

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
160	19	6 203 <sup>P</sup>	...	6 203 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	252	...	252	Pétrole brut synthétique .....	2
—	4	4	...	4	Moins — Repris pour l'injection .....	3
160	15	6 451 <sup>P</sup>	...	6 451 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
3	—	16 <sup>P</sup>	...	16 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
15	—	586 <sup>P</sup>	...	586 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
178	15	7 053 <sup>P</sup>	...	7 053 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	3 050	3 050	Importations .....	8
178	15	7 053 <sup>P</sup>	3 050	10 103 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 505	1 505	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 215	1 207	2 422	Québec .....	11
—	—	2 170	315	2 485	Ontario .....	12
—	—	160	—	160	Manitoba .....	13
—	—	106	23	129	Saskatchewan .....	14
—	—	1 149	—	1 149	Alberta .....	15
181	—	634	—	634	Colombie-Britannique .....	16
—	11	11	—	11	Territoires du Nord-Ouest .....	17
181	11	5 445	3 050	8 495	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
					District:	
—	—	51	—	51	I .....	19
—	—	975	—	975	II .....	20
—	—	275	—	275	IV .....	21
8	—	80	—	80	V .....	22
8	—	1 381	—	1 381	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
12	19	471 <sup>P</sup>	—	471 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
154	—	5 646	58	5 704	Transporteurs .....	25
14	23	490 <sup>P</sup>	—	490 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
133	—	5 883	58	5 941	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
— 19	4	256 <sup>P</sup>	—	256 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
— 1	—	— 1	—	— 1	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
9	—	— 28 <sup>P</sup>	—	— 28 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
178	15	7 053 <sup>P</sup>	3 050	10 103 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	10	—	831	5,755P	277,148
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	580P	2,796
3	Net new production .....	10	—	831	5,175P	274,352
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	32,812
5	Net withdrawals .....	10	—	831	5,175P	241,540
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	402P	1,385
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	77P	2,692
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	98P	32,745
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	210P	12,326
9	Adjustment .....	—	—	5	— 306P	4,339
10	Deliveries of marketable gas .....	10	—	826	4,694	188,053
11	<u>Total disposition</u> .....	10	—	831	5,175P	241,540
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	10	—	826	3,797	25,306
12b	Plants .....	—	—	—	897	162,747
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	10	—	826	4,694	188,053
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	856	23,199
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1) .....	—	—	261	—	302
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	10	—	1,087	5,550	211,554
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	8	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	8,215
20	Ontario .....	—	—	980	—	77,410
21	Manitoba .....	—	—	—	—	8,121
22	Saskatchewan .....	—	—	—	4,931	5,026
23	Alberta .....	—	—	—	—	43,887
24	British Columbia .....	—	—	—	—	519
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	8	—	980	4,931	143,178
27	Exports .....	—	—	—	—	66,594
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	61	—	2,482
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	482	2,108
30	Line pack fluctuation .....	1	—	—	3	127
31	Pipeline fuel .....	—	—	21	149	5,605
32	Pipeline losses, etc. ....	1	—	25	— 15	— 8,540
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	10	—	1,087	5,550	211,554

See footnote(s) on page 18.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi3 à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
35,962(1)	239	319,945P	...	319,945P	Production originale brute .....	1
497	208	4,081P	...	4,081P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
35,465	31	315,864P	...	315,864P	Production originale nette .....	3
106	-	32,918	...	32,918	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
35,359	31	282,946P	...	282,946P	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
1,095	-	2,882P	...	2,882P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
73	-	2,842P	...	2,842P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,167	-	36,010P	...	36,010P	Pertes en cours de traitement .....	8a
2,250	-	14,786P	...	14,786P	Autres emplois et utilisations .....	8b
- 262	-	3,776P	...	3,776P	Rectifications .....	9
29,036	31	222,650	...	222,650	Livraisons de gaz marchand .....	10
35,359	31	282,946P	...	282,946P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
717	31	30,687	...	30,687	Arrivages de gaz marchand:	12
28,319	-	191,963	...	191,963	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
29,036	31	222,650	...	222,650	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
11	-	24,066	...	24,066	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	4	4	Importations .....	15
1	-	564	1,119	1,683	Autres arrivages(1) .....	16
29,048	31	247,280	1,123	248,403	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
-	-	8	-	8	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	8,215	-	8,215	Québec .....	19
-	-	78,390	-	78,390	Ontario .....	20
-	-	8,121	-	8,121	Manitoba .....	21
-	-	9,957	-	9,957	Saskatchewan .....	22
-	-	43,887	4	43,891	Alberta .....	23
12,787	-	13,306	-	13,306	Colombie-Britannique .....	24
-	31	31	-	31	Territoires du Nord-Ouest .....	25
12,787	31	161,915	4	161,919	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
15,550	-	82,144	-	82,144	Exportations .....	27
-	-	2,543	1,119	3,662	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	2,590	-	2,590	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	131	-	131	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,098	-	6,873	-	6,873	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
- 387	-	- 8,916	-	- 8,916	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
29,048	31	247,280	1,123	248,403	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	283	—	23 540	163 027 <sup>P</sup>	7 851 004
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	16 430 <sup>P</sup>	79 205
3	Net new production .....	283	—	23 540	146 597 <sup>P</sup>	7 771 799
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	929 493
5	Net withdrawals .....	283	—	23 540	146 597 <sup>P</sup>	6 842 306
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	11 388 <sup>P</sup>	39 234
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	2 181 <sup>P</sup>	76 259
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2 776 <sup>P</sup>	927 595
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 949 <sup>P</sup>	349 169
9	Adjustment .....	—	—	141	— 8 668 <sup>P</sup>	122 914
10	Deliveries of marketable gas .....	283	—	23 399	132 971	5 327 135
11	<u>Total disposition</u> .....	283	—	23 540	146 597 <sup>P</sup>	6 842 306
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	283	—	23 399	107 561	716 864
12b	Plants .....	—	—	—	25 410	4 610 271
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	283	—	23 399	132 971	5 327 135
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	24 249	657 178
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1) .....	—	—	7 393	—	8 555
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	283	—	30 792	157 220	5 992 868
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	227	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	232 713
20	Ontario .....	—	—	27 761	—	2 192 858
21	Manitoba .....	—	—	—	—	230 050
22	Saskatchewan .....	—	—	—	139 685	142 376
23	Alberta .....	—	—	—	—	1 243 224
24	British Columbia .....	—	—	—	—	14 702
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	227	—	27 761	139 685	4 055 923
27	Exports .....	—	—	—	—	1 886 464
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	1 728	—	70 310
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	13 654	59 715
30	Line pack fluctuation .....	28	—	—	85	3 598
31	Pipeline fuel .....	—	—	595	4 221	158 777
32	Pipeline losses, etc. ....	28	—	708	— 425	— 241 919
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	283	—	30 792	157 220	5 992 868

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territoires	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 150°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
1 018 726(1)	6 770	9 063 350P	...	9 063 350P	Production originale brute .....	1
14 079	5 892	115 606P	...	115 606P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
1 004 647	878	8 947 744P	...	8 947 744P	Production originale nette .....	3
3 003	-	932 496	...	932 496	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
1 001 644	878	8 015 248P	...	8 015 248P	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
31 019	-	81 641P	...	81 641P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
2 068	-	80 508P	...	80 508P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
89 714	-	1 020 085P	...	1 020 085P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
63 738	-	418 856P	...	418 856P	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 7 422	-	106 965P	...	106 965P	Autres emplois et utilisations .....	8b
822 527	878	6 307 193	...	6 307 193	Rectifications .....	9
1 001 644	878	8 015 248P	...	8 015 248P	Livraisons de gaz marchand .....	10
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
20 311	878	869 296	...	869 296	Arrivages de gaz marchand:	12
802 216	-	5 437 897	...	5 437 897	Gisements .....	12a
822 527	878	6 307 193	...	6 307 193	Usines .....	12b
312	-	681 739	...	681 739	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
...	...	...	113	113	Déstockage par les distributeurs .....	14
28	-	15 976	31 699	47 675	Importations .....	15
822 867	878	7 004 908	31 812	7 036 720	Autres arrivages(1) .....	16
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
-	-	227	-	227	Ventes:	
-	-	232 713	-	232 713	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	2 220 619	-	2 220 619	Québec .....	19
-	-	230 050	-	230 050	Ontario .....	20
-	-	282 061	-	282 061	Manitoba .....	21
-	-	1 243 224	113	1 243 337	Saskatchewan .....	22
362 228	-	376 930	-	376 930	Alberta .....	23
-	878	878	-	878	Colombie-Britannique .....	24
362 228	878	4 586 702	113	4 586 815	Territoires du Nord-Ouest .....	25
440 498	-	2 326 962	-	2 326 962	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
-	-	72 038	31 699	103 737	Exportations .....	27
-	-	73 369	-	73 369	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	3 711	-	3 711	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
31 104	-	194 697	-	194 697	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
- 10 963	-	- 252 571	-	- 252 571	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
822 867	878	7 004 908	31 812	7 036 720	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 18.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	6,250 <sup>P</sup>	299,475	36,978 <sup>F</sup>	2,254	345,870 <sup>P</sup>
February - Février .....	10	-	812	5,254 <sup>P</sup>	261,544	32,664 <sup>F</sup>	2,024	302,308 <sup>P</sup>
March - Mars .....	10	-	831 <sup>F</sup>	5,175 <sup>P</sup>	274,352 <sup>F</sup>	33,562 <sup>F</sup>	1,934 <sup>F</sup>	315,864 <sup>P</sup>
April - Avril .....	9	-	861 <sup>P</sup>	4,450 <sup>P</sup>	253,897	29,987 <sup>P</sup>	1,626	290,830 <sup>P</sup>
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	36	-	3,410 <sup>P</sup>	21,129 <sup>P</sup>	1,089,268	133,191 <sup>P</sup>	7,838	1,254,872 <sup>P</sup>
<u>Total March - 1977 - Mars</u> .....	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,612	331,517
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	177 049 <sup>P</sup>	8 483 480	1 047 507 <sup>F</sup>	63 851	9 797 750 <sup>P</sup>
February - Février .....	283	-	23 002	148 834 <sup>P</sup>	7 408 977	925 300 <sup>F</sup>	57 335	8 563 731 <sup>P</sup>
March - Mars .....	283	-	23 540 <sup>F</sup>	146 597 <sup>P</sup>	7 771 799 <sup>F</sup>	950 739 <sup>F</sup>	54 786 <sup>F</sup>	8 947 744 <sup>P</sup>
April - Avril .....	255	-	24 390 <sup>P</sup>	126 059 <sup>P</sup>	7 192 354	849 467 <sup>P</sup>	46 061 <sup>P</sup>	8 238 586 <sup>P</sup>
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	1 019	-	96 597 <sup>P</sup>	598 539 <sup>P</sup>	30 856 610	3 773 013 <sup>P</sup>	222 033 <sup>P</sup>	35 547 811 <sup>P</sup>
<u>Total March - 1977 - Mars</u> .....	283	-	11 161	125 237	8 182 355	998 132	73 992	9 391 160

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124 <sup>T</sup>	634,327	11,381	645,832 <sup>T</sup>
February - Février .....	151 <sup>T</sup>	564,302	8,242	572,695 <sup>T</sup>
March - Mars .....	167 <sup>T</sup>	606,037 <sup>T</sup>	12,071 <sup>T</sup>	618,275 <sup>T</sup>
April - Avril .....	65 <sup>P</sup>	605,381	10,740 <sup>P</sup>	616,186
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	507 <sup>P</sup>	2,410,047	42,434 <sup>P</sup>	2,452,988 <sup>P</sup>
<u>Total March - 1977 - Mars</u> .....	24	631,645	18,106	649,775
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112 <sup>T</sup>	575 452	10 324	585 888 <sup>T</sup>
February - Février .....	137 <sup>T</sup>	511 926	7 477	519 540 <sup>T</sup>
March - Mars .....	151 <sup>T</sup>	549 787 <sup>T</sup>	10 951 <sup>T</sup>	560 889 <sup>T</sup>
April - Avril .....	59 <sup>P</sup>	549 192	9 743 <sup>P</sup>	558 994 <sup>P</sup>
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	459 <sup>P</sup>	2 186 357	38 495 <sup>P</sup>	2 225 311 <sup>P</sup>
<u>Total March - 1977 - Mars</u> .....	22	573 019	16 425	589 466

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mars 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	40	18	167
Alberta .....	2,744	1,765	606,037
British Columbia — Colombie-Britannique .....	42	55	12,071
<u>Canada</u> .....	2,826	1,838	618,275
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	3	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	3	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	40	18	...
Alberta .....	2,741	1,765	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	42	55	...
<u>Canada</u> .....	2,823	1,838	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6	3	151
Alberta .....	435	280	549 787
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	9	10 951
<u>Canada</u> .....	448	292	560 889
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6	3	...
Alberta .....	435	280	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	9	...
<u>Canada</u> .....	448	292	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet ( — thousand cubic metres) and 1,903 million cubic feet (53 908 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes ( — milliers de mètres cubes) et 1,903 millions de pieds cubes (53 908 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







# Crude petroleum and natural gas production

April 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1978





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1978 - AVRIL

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1978 - Août  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 4

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

APRIL - 1978 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1978 amounted to 36,460,000 barrels (5 792 000 cubic metres) or 1,215,000 barrels (193 000 cubic metres) per day, a decrease of 8.6% or 115,000 barrels (18 000 cubic metres) per day from April 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1978 is as follows: 30.0 million barrels (4.8 million cubic metres) (82.3%) were sent to Canadian refineries and 7.4 million barrels (1.2 million cubic metres) (20.2%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.1 million barrels (2.7 million cubic metres), or 570,000 barrels (90 600 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 4.2% to 290,711 million cubic feet (8 235.2 million cubic metres) from 303,554 million cubic feet (8 599.0 million cubic metres) in April 1977.

The disposition of natural gas for April 1978, is as follows: 31.4 billion cubic feet (889.5 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 55.9 billion cubic feet (1 584.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.3 billion cubic feet (2 160.7 million cubic metres) were exported; 127.9 billion cubic feet (3 624.2 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.8 billion cubic feet (23.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En avril 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 36,460,000 barils (5 792 000 mètres cubes) ou 1,215,000 barils (193 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à avril 1977, une diminution de 8.6 % ou de 115,000 barils (18 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1978 se répartit de la manière suivante: 30.0 millions de barils (4.8 millions de mètres cubes) (82.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.4 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (20.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.1 millions de barils (2.7 millions de mètres cubes) ou 570,000 barils (90 600 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.2 %, passant de 303,554 millions de pi<sup>3</sup> (8 599.0 millions de mètres cubes) à 290,711 millions de pi<sup>3</sup> (8 235.2 millions de mètres cubes) entre avril 1977 et avril 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 31.4 milliards de pi<sup>3</sup> (889.5 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.9 milliards de pi<sup>3</sup> (1 584.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.3 milliards de pi<sup>3</sup> (2 160.7 millions de mètres cubes) ont été exportés et 127.9 milliards de pi<sup>3</sup> (3 624.2 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.8 milliards de pi<sup>3</sup> (23.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	—	51	321	5,086 <sup>P</sup>
2	February .....	—	46	291	4,539 <sup>P</sup>
3	March .....	--	49	329	5,080 <sup>P</sup>
4	April .....	1	47	312	4,727 <sup>P</sup>
5	May .....	--	55 <sup>P</sup>	314	5,073 <sup>P</sup>
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	1	248 <sup>P</sup>	1,567	24,505 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	10
15	February .....	—	—	—	7
16	March .....	—	—	—	12
17	April .....	—	—	—	11 <sup>P</sup>
18	May .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	53 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	40
28	February .....	—	—	—	32
29	March .....	—	—	—	40
30	April .....	—	—	—	36 <sup>P</sup>
31	May .....	—	—	—	39 <sup>P</sup>
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	187 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	18
41	February .....	—	—	—	14
42	March .....	—	—	—	18
43	April .....	—	—	—	17 <sup>P</sup>
44	May .....	—	—	—	20 <sup>P</sup>
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	87 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	1	248 <sup>P</sup>	1,567	24,832 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	April 1978 .....	1	47	312	4,791 <sup>P</sup>
55	April 1977 .....	--	50	333	4,825

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,476 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,540 <sup>P</sup>	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,704 <sup>P</sup>	Mars .....	3
26,721	1,016 <sup>P</sup>	34	32,858 <sup>P</sup>	Avril .....	4
29,435 <sup>P</sup>	998 <sup>P</sup>	26	35,901 <sup>P</sup>	Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
152,687 <sup>P</sup>	5,120 <sup>P</sup>	351	184,479 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	87 <sup>P</sup>	—	3,602 <sup>P</sup>	Avril .....	17
3,596	95 <sup>P</sup>	—	3,704 <sup>P</sup>	Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
17,806	454 <sup>P</sup>	—	18,313 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494 <sup>T</sup>	41 <sup>P</sup>	—	2,571 <sup>P</sup>	Avril .....	30
2,206	44 <sup>P</sup>	—	2,289 <sup>P</sup>	Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
12,726	223 <sup>P</sup>	—	13,136 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	45 <sup>P</sup>	—	1,660 <sup>P</sup>	Avril .....	43
1,653	53 <sup>P</sup>	—	1,726 <sup>P</sup>	Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
8,470	261 <sup>P</sup>	—	8,818 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	52
191,689 <sup>P</sup>	6,058 <sup>P</sup>	351	224,746	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
34,317	1,189 <sup>P</sup>	34	40,691	avril 1978 .....	54
38,239	1,352	59	44,858	avril 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres		
1	January .....	—	8	51	898 <sup>P</sup>
2	February .....	—	7	46	721 <sup>P</sup>
3	March .....	—	8	52	807 <sup>P</sup>
4	April .....	—	7	49	752 <sup>P</sup>
5	May .....	—	9 <sup>P</sup>	50	806 <sup>P</sup>
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	—	39 <sup>P</sup>	248	3 894 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	2
15	February .....	—	—	—	1
16	March .....	—	—	—	2
17	April .....	—	—	—	1 <sup>P</sup>
18	May .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	8 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	6
28	February .....	—	—	—	5
29	March .....	—	—	—	6
30	April .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>
31	May .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	29 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	3
41	February .....	—	—	—	2
42	March .....	—	—	—	3
43	April .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
44	May .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	14 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	—	39 <sup>P</sup>	248	3 945 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	April 1978 .....	—	7	49	762 <sup>P</sup>
55	April 1977 .....	—	8	53	767

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de mètres cubes					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 115 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 806 <sup>P</sup>	Février .....	2
5 422	163 <sup>T</sup>	15	6 467 <sup>P</sup>	Mars .....	3
4 246 <sup>T</sup>	161 <sup>P</sup>	5	5 220 <sup>P</sup>	Avril .....	4
4 678 <sup>P</sup>	159 <sup>P</sup>	4	5 706 <sup>P</sup>	Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
24 264 <sup>P</sup>	814 <sup>P</sup>	55	29 314 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14 <sup>P</sup>	—	572 <sup>P</sup>	Avril .....	17
571	15 <sup>P</sup>	—	588 <sup>P</sup>	Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
2 829	73 <sup>P</sup>	—	2 910 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396 <sup>T</sup>	6 <sup>P</sup>	—	408 <sup>P</sup>	Avril .....	30
350	7 <sup>P</sup>	—	363 <sup>P</sup>	Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
2 020	35 <sup>P</sup>	—	2 084 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	7 <sup>P</sup>	—	264 <sup>P</sup>	Avril .....	43
263	8 <sup>P</sup>	—	274 <sup>P</sup>	Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
1 346	41 <sup>P</sup>	—	1 401 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
30 459 <sup>P</sup>	963 <sup>P</sup>	55	35 709	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
5 453	188 <sup>P</sup>	5	6 464 <sup>P</sup>	avril 1978 .....	54
6 076	214	9	7 127	avril 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1978

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	47	312	4,716 <sup>P</sup>	25,267(1)
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,373
3	Less — Returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	1	47	312	4,716 <sup>P</sup>	26,640
5	Condensate .....	—	—	—	11 <sup>P</sup>	81
6	Pentanes plus .....	—	—	—	11 <sup>P</sup>	3,504
7	Net withdrawals .....	1	47	312	4,738 <sup>P</sup>	30,225
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	1	47	312	4,738 <sup>P</sup>	30,225
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	229	6,142
12	Ontario .....	—	47	268	2,305	9,901
13	Manitoba .....	—	—	22	164	815
14	Saskatchewan .....	—	—	—	—	—
15	Alberta .....	—	—	—	—	6,082
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,985
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	47	290	2,698	25,925
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	—	—	—	—	529
20	II .....	—	—	21	1,972	3,185
21	IV .....	—	—	—	—	1,292
22	V .....	—	—	—	—	334
23	<u>Total</u> .....	—	—	21	1,972	5,340
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	32	730 <sup>P</sup>	2,090
25	Transporters' .....	—	—	25	3,900	32,255
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	—	33	745 <sup>P</sup>	2,057
27	Transporters' .....	—	—	25	3,793	30,987
28	Net changes .....	—	—	1	— 92 <sup>P</sup>	— 1,301
29	Deliveries to other purchasers .....	1	—	—	—	—
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	—	160 <sup>P</sup>	261
33	<u>Total disposition</u> .....	1	47	312	4,738 <sup>P</sup>	30,225

(1) Includes 213,000 barrels of experimental crude.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,000P	51	31,394P	...	31,394P	Pétrole brut .....	1
—	—	1,373	...	1,373	Pétrole brut synthétique .....	2
—	17	17	...	17	Moins — Repris pour l'injection .....	3
1,000P	34	32,750P	...	32,750P	<u>Total</u> .....	4
16P	—	108P	...	108P	Condensat .....	5
87P	—	3,602P	...	3,602P	Pentanes plus .....	6
1,103P	34	36,460P	...	36,460P	Prélèvement net .....	7
...	...	...	17,108	17,108	Importations .....	8
1,103P	34	36,460P	17,108	53,568P	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	6,721	6,721	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	6,371	8,673	15,044	Québec .....	11
—	—	12,521	1,714	14,235	Ontario .....	12
—	—	1,001	—	1,001	Manitoba .....	13
—	—	—	—	—	Saskatchewan .....	14
978	—	6,082	—	6,082	Alberta .....	15
—	75	3,963	—	3,963	Colombie-Britannique .....	16
—	—	75	—	75	Territoires du Nord-Ouest .....	17
978	75	30,013	17,108	47,121	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	529	—	529	I .....	19
—	—	5,178	—	5,178	II .....	20
—	—	1,292	—	1,292	IV .....	21
25	—	359	—	359	V .....	22
25	—	7,358	—	7,358	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
86	145	3,085P	—	3,085P	Gisements et usines de traitement .....	24
835	—	37,015	367	37,382	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
94P	103	3,034P	—	3,034P	Gisements et usines de traitement .....	26
969	—	35,774	367	36,141	Transporteurs .....	27
142P	— 42	— 1,292P	—	— 1,292P	Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
2P	—	2P	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 44P	1	378P	—	378P	Pertes et rectifications .....	32
1,103P	34	36,460P	17,108	53,568P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	7	49	750 <sup>P</sup>	4 015
2	Synthetic crude oil .....	--	—	—	—	218
3	Less — Returned to formation .....	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	--	7	49	750 <sup>P</sup>	4 233
5	Condensate .....	--	—	—	2 <sup>P</sup>	13
6	Pentanes plus .....	--	—	—	1 <sup>P</sup>	557
7	Net withdrawals .....	--	7	49	753 <sup>P</sup>	4 803
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	7	49	753 <sup>P</sup>	4 803
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	—	—	—	—
11	Quebec .....	--	—	—	37	976
12	Ontario .....	--	7	43	366	1 573
13	Manitoba .....	--	—	3	26	130
14	Saskatchewan .....	--	—	—	—	—
15	Alberta .....	--	—	—	—	966
16	British Columbia .....	--	—	—	—	474
17	Northwest Territories .....	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	--	7	46	429	4 119
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	—	—	—	84
20	II .....	--	—	3	313	506
21	IV .....	--	—	—	—	205
22	V .....	--	—	—	—	53
23	<u>Total</u> .....	--	—	3	313	848
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	—	5	116 <sup>P</sup>	332
25	Transporters' .....	--	—	4	620	5 126
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	—	5	118 <sup>P</sup>	327
27	Transporters' .....	--	—	4	603	4 924
28	Net changes .....	--	—	—	— 15 <sup>P</sup>	— 207
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel .....	--	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	--	—	—	26 <sup>P</sup>	43
33	<u>Total disposition</u> .....	--	7	49	753 <sup>P</sup>	4 803

(1) Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
159P	8	4 988P	...	4 988P	Pétrole brut .....	1
—	—	218	...	218	Pétrole brut synthétique .....	2
—	3	3	...	3	Moins — Repris pour l'injection .....	3
159P	5	5 203P	...	5 203P	<u>Total</u> .....	4
2P	—	17P	...	17P	Condensat .....	5
14P	—	572P	...	572P	Pentanes plus .....	6
175P	5	5 792P	...	5 792P	Prélèvement net .....	7
...	...	...	2 718	2 718	Importations .....	8
175P	5	5 792P	2 718	8 510P	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 068	1 068	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 013	1 378	2 391	Québec .....	11
—	—	1 989	272	2 261	Ontario .....	12
—	—	159	—	159	Manitoba .....	13
—	—	—	—	—	Saskatchewan .....	14
—	—	966	—	966	Alberta .....	15
155	—	629	—	629	Colombie-Britannique .....	16
—	12	12	—	12	Territoires du Nord-Ouest .....	17
155	12	4 768	2 718	7 486	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	84	—	84	I .....	19
—	—	822	—	822	II .....	20
—	—	205	—	205	IV .....	21
4	—	57	—	57	V .....	22
4	—	1 168	—	1 168	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
14	23	490P	—	490P	Gisements et usines de traitement .....	24
133	—	5 883	58	5 941	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
15P	16	481P	—	481P	Gisements et usines de traitement .....	26
154	—	5 685	58	5 743	Transporteurs .....	27
22P	— 7	— 207P	—	— 207P	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 6P	—	63P	—	63P	Pertes et rectifications .....	32
175P	5	5 792P	2 718	8 510P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	9	—	863	5,064P	256,062
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	545P	2,158
3	Net new production .....	9	—	863	4,519P	253,904
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	31,730
5	Net withdrawals .....	9	—	863	4,519P	222,174
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	383P	1,916
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	74P	2,664
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	101P	32,002
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	196P	10,840
9	Adjustment .....	—	—	7	— 334P	2,424
10	Deliveries of marketable gas .....	9	—	856	4,099	172,328
11	<u>Total disposition</u> .....	9	—	863	4,519P	222,174
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	9	—	856	3,295	22,885
12b	Plants .....	—	—	—	804	149,443
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	9	—	856	4,099	172,328
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	28	5,422
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1) .....	—	—	540	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	9	—	1,396	4,127	177,765
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	9	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	6,485
20	Ontario .....	—	—	1,475	—	60,492
21	Manitoba .....	—	—	—	—	6,035
22	Saskatchewan .....	—	—	—	2,684	4,321
23	Alberta .....	—	—	—	—	34,640
24	British Columbia .....	—	—	—	—	501
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	9	—	1,475	2,684	112,474
27	Exports .....	—	—	—	—	62,474
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	8	—	2,339
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	1,068	3,950
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	30	174
31	Pipeline fuel .....	—	—	6	— 43	4,941
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	— 93	388	— 8,587
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	9	—	1,396	4,127	177,765

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
31,761 <sup>P</sup> (1)	142	293,901 <sup>P</sup>	...	293,901 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
375 <sup>P</sup>	112	3,190 <sup>P</sup>	...	3,190 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
31,386 <sup>P</sup>	30	290,711 <sup>P</sup>	...	290,711 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
110 <sup>P</sup>	-	31,840 <sup>P</sup>	...	31,840 <sup>P</sup>	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
31,276 <sup>P</sup>	30	258,871 <sup>P</sup>	...	258,871 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
1,114 <sup>P</sup>	-	3,413 <sup>P</sup>	...	3,413 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
58 <sup>P</sup>	-	2,796 <sup>P</sup>	...	2,796 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
2,834 <sup>P</sup>	-	34,937 <sup>P</sup>	...	34,937 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,027 <sup>P</sup>	-	13,063 <sup>P</sup>	...	13,063 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 386 <sup>P</sup>	-	1,711 <sup>P</sup>	...	1,711 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
25,629	30	202,951	...	202,951	Rectifications .....	9
31,276 <sup>P</sup>	30	258,871 <sup>P</sup>	...	258,871 <sup>P</sup>	Livraisons de gaz marchand .....	10
<u>Total de l'utilisation</u> .....						11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
721	30	27,796	...	27,796	Arrivages de gaz marchand:	12
24,908	-	175,155	...	175,155	Cisements .....	12a
25,629	30	202,951	...	202,951	Usines .....	12b
9	-	5,459	...	5,459	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
...	...	...	3	3	Déstockage par les distributeurs .....	14
1	-	556	1,079	1,635	Importations .....	15
25,639	30	208,966	1,082	210,048	Autres arrivages(1) .....	16
<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> (13 + 14 + 15 + 16).						17
<u>Utilisation</u>						
-	-	9	-	9	Ventes:	
-	-	6,485	-	6,485	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	61,967	-	61,967	Québec .....	19
-	-	6,035	-	6,035	Ontario .....	20
-	-	7,005	-	7,005	Manitoba .....	21
-	-	34,640	3	34,643	Saskatchewan .....	22
11,267	-	11,768	-	11,768	Alberta .....	23
-	30	30	-	30	Colombie-Britannique .....	24
11,267	30	127,939	3	127,942	Territoires du Nord-Ouest .....	25
13,801	-	76,275	-	76,275	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
-	-	2,347	1,079	3,426	Exportations .....	27
-	-	5,018	-	5,018	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	204	-	204	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
857	-	5,761	-	5,761	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
- 286	-	- 8,578	-	- 8,578	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
25,639	30	208,966	1,082	210,048	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> (de 26 à 32 inclusivement).						33

Voir note(s) à la page 18.



TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	255	—	24 447	143 452 <sup>P</sup>	7 253 683
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	15 439 <sup>P</sup>	61 131
3	Net new production .....	255	—	24 447	128 013 <sup>P</sup>	7 192 552
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	898 842
5	Net withdrawals .....	255	—	24 447	128 013 <sup>P</sup>	6 293 710
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	10 849 <sup>P</sup>	54 276
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	2 096 <sup>P</sup>	75 465
8	Processing plant disposition and uses:	—	—	—	—	—
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2 861 <sup>P</sup>	906 548
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 552 <sup>P</sup>	307 074
9	Adjustment .....	—	—	198	— 9 461 <sup>P</sup>	68 667
10	Deliveries of marketable gas .....	255	—	24 249	116 116	4 881 680
11	<u>Total disposition</u> .....	255	—	24 447	128 013 <sup>P</sup>	6 293 710
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	255	—	24 249	93 340	648 283
12b	Plants .....	—	—	—	22 776	4 233 397
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	255	—	24 249	116 116	4 881 680
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	793	153 593
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1) .....	—	—	15 297	—	425
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	255	—	39 546	116 909	5 035 698
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	255	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	183 706
20	Ontario .....	—	—	41 784	—	1 713 608
21	Manitoba .....	—	—	—	—	170 958
22	Saskatchewan .....	—	—	—	76 032	122 405
23	Alberta .....	—	—	—	—	981 276
24	British Columbia .....	—	—	—	—	14 192
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	255	—	41 784	76 032	3 186 145
27	Exports .....	—	—	—	—	1 769 753
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	227	—	66 259
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	30 254	111 895
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	850	4 929
31	Pipeline fuel .....	—	—	170	— 1 218	139 968
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	— 2 635	10 991	— 243 251
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	255	—	39 546	116 909	5 035 698

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1978

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
899 721(1)	4 023	8 325 581P	...	8 325 581P	Production originale brute .....	1
10 623P	3 173	90 366P	...	90 366P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
889 098P	850	8 235 215P	...	8 235 215P	Production originale nette .....	3
3 116P	—	901 958P	...	901 958P	Moins — Gaz injecté et stocké .....	4
885 982P	850	7 333 257P	...	7 333 257P	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
31 557P	—	96 682P	...	96 682P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
1 643P	—	79 204P	...	79 204P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
80 281P	—	989 690P	...	989 690P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
57 421P	—	370 047P	...	370 047P	Pertes en cours de traitement .....	8a
— 10 934P	—	48 470P	...	48 470P	Autres emplois et utilisations .....	8b
726 014	850	5 749 164	...	5 749 164	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
885 982P	850	7 333 257P	...	7 333 257P	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
20 424	850	787 401	...	787 401	Arrivages de gaz marchand:	12
705 590	—	4 961 763	...	4 961 763	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
726 014	850	5 749 164	...	5 749 164	Total (12a + 12b) .....	13
255	—	154 641	...	154 641	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	85	85	Importations .....	15
28	—	15 750	30 566	46 316	Autres arrivages(1) .....	16
726 297	850	5 919 555	30 651	5 950 206	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	255	—	255	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	183 706	—	183 706	Québec .....	19
—	—	1 755 392	—	1 755 392	Ontario .....	20
—	—	170 958	—	170 958	Manitoba .....	21
—	—	198 437	—	198 437	Saskatchewan .....	22
—	—	981 276	85	981 361	Alberta .....	23
319 170	—	333 362	—	333 362	Colombie-Britannique .....	24
—	850	850	—	850	Territoires du Nord-Ouest .....	25
319 170	850	3 624 236	85	3 624 321	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
390 952	—	2 160 705	—	2 160 705	Exportations .....	27
—	—	66 486	30 566	97 052	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	142 149	—	142 149	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
—	—	5 779	—	5 779	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
24 277	—	163 197	—	163 197	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 8 102	—	— 242 997	—	— 242 997	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
726 297	850	5 919 555	30 651	5 950 206	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	6,250 <sup>P</sup>	299,475	36,978	2,254	345,870 <sup>P</sup>
February - Février .....	10	-	812	5,254 <sup>P</sup>	261,544	32,664	2,024	302,308 <sup>P</sup>
March - Mars .....	10	-	831	5,175 <sup>P</sup>	274,352	33,350 <sup>F</sup>	1,934	315,652 <sup>P</sup>
April - Avril .....	9	-	863	4,519 <sup>P</sup>	253,904 <sup>F</sup>	29,790 <sup>P</sup>	1,626	290,711 <sup>P</sup>
May - Mai .....	6	-	955 <sup>P</sup>	4,800 <sup>P</sup>	235,949	26,215 <sup>P</sup>	1,776	269,701 <sup>P</sup>
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	42	-	4,367 <sup>P</sup>	25,998 <sup>P</sup>	1,325,224	158,997 <sup>P</sup>	9,614	1,524,242 <sup>P</sup>
<u>Total April - 1977 - Avril</u> .....	8	-	429	3,844	262,792	34,005	2,476	303,554
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	177 049 <sup>P</sup>	8 483 480	1 047 507	63 851	9 797 750 <sup>P</sup>
February - Février .....	283	-	23 002	148 834 <sup>P</sup>	7 408 977	925 300	57 335	8 563 731 <sup>P</sup>
March - Mars .....	283	-	23 540	146 597 <sup>P</sup>	7 771 799	944 733 <sup>F</sup>	54 786	8 941 738 <sup>P</sup>
April - Avril .....	255	-	24 447	128 013 <sup>P</sup>	7 192 552 <sup>F</sup>	843 887 <sup>P</sup>	46 061	8 235 215 <sup>P</sup>
May - Mai .....	170	-	27 053 <sup>P</sup>	135 974 <sup>P</sup>	6 683 925	742 614 <sup>P</sup>	50 310	7 640 046 <sup>P</sup>
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	1 189	-	123 707 <sup>P</sup>	736 467 <sup>P</sup>	37 540 733	4 504 041 <sup>P</sup>	272 343	43 178 480 <sup>P</sup>
<u>Total April - 1977 - avril</u> .....	226	-	12 153	108 892	7 444 330	963 288	70 140	8 599 029

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	65 <sup>P</sup>	605,381	10,740 <sup>P</sup>	616,186
May - Mai .....	145 <sup>P</sup>	566,098	9,450 <sup>P</sup>	575,693 <sup>P</sup>
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	652 <sup>P</sup>	2,976,145	51,884 <sup>P</sup>	3,028,681 <sup>P</sup>
<u>Total April - 1977 - Avril</u> .....	203	591,129	17,165	608,497
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	59 <sup>P</sup>	549 192	9 743 <sup>P</sup>	558 994 <sup>P</sup>
May - Mai .....	132 <sup>P</sup>	513 555	8 573 <sup>P</sup>	522 260 <sup>P</sup>
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	591 <sup>P</sup>	2 699 912	47 068 <sup>P</sup>	2 747 571 <sup>P</sup>
<u>Total April - 1977 - Avril</u> .....	184	536 263	15 572	552 019

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, April 1978

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, avril 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	36 <sup>P</sup>	17 <sup>P</sup>	65 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,494	1,598	605,381
British Columbia — Colombie-Britannique .....	41 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>	10,740 <sup>P</sup>
Canada .....	2,571 <sup>P</sup>	1,660 <sup>P</sup>	616,186 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	36 <sup>P</sup>	17 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,494	1,598	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	41 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>	...
Canada .....	2,571 <sup>P</sup>	1,660 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	59 <sup>P</sup>
Alberta .....	396	254	549 192
British Columbia — Colombie-Britannique .....	6 <sup>P</sup>	7 <sup>P</sup>	9 743 <sup>P</sup>
Canada .....	408	264 <sup>P</sup>	558 994 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	396	254	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	6 <sup>P</sup>	7 <sup>P</sup>	...
Canada .....	408	264 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (—thousand cubic metres) and 1,596 million cubic feet (45 211 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (—milliers de mètres cubes) et 1,596 millions de pieds cubes (45 211 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







# Crude petroleum and natural gas production

May 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1978





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

MAY - 1978 - MAI

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1978 - Septembre  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 5



## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

May - 1978 - Mai

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1978 amounted to 39,439,000 barrels (6 267 000 cubic metres) or 1,272,000 barrels (202 000 cubic metres) per day, a decrease of 8.4% or 117,000 barrels (19 000 cubic metres) per day from May 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1978 is as follows: 33.0 million barrels (5.2 million cubic metres) (83.6%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million barrels (1.1 million cubic metres) (17.6%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 15.8 million barrels (2.5 million cubic metres), or 509,000 barrels (81 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 9.5% to 270,385 million cubic feet (7 659.4 million cubic metres) from 298,873 million cubic feet (8 466.4 million cubic metres) in May 1977.

The disposition of natural gas for May 1978, is as follows: 46.8 billion cubic feet (1 326.6 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 53.6 billion cubic feet (1 517.8 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 71.4 billion cubic feet (2 022.1 million cubic metres) were exported; 101.6 billion cubic feet (2 877.7 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 3.0 billion cubic feet (- 84.8 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mai 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,439,000 barils (6 267 000 mètres cubes) ou 1,272,000 barils (202 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à mai 1977, une diminution de 8.4 % ou de 117,000 barils (19 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1978 se répartit de la manière suivante: 33.0 millions de barils (5.2 millions de mètres cubes) (83.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.0 millions de barils (1.1 millions de mètres cubes) (17.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 15.8 millions de barils (2.5 millions de mètres cubes) ou 509,000 barils (81 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 9.5 %, passant de 298,873 millions de pi<sup>3</sup> (8 466.4 millions de mètres cubes) à 270,385 millions de pi<sup>3</sup> (7 659.4 millions de mètres cubes) entre mai 1977 et mai 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 46.8 milliards de pi<sup>3</sup> (1 326.6 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.6 milliards de pi<sup>3</sup> (1 517.8 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 71.4 milliards de pi<sup>3</sup> (2 022.1 millions de mètres cubes) ont été exportés et 101.6 milliards de pi<sup>3</sup> (2 877.6 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 3.0 milliards de pi<sup>3</sup> (- 84.8 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	—	51	321	5,086 <sup>P</sup>
2	February .....	—	46	291	4,539 <sup>P</sup>
3	March .....	—	49	329	5,080 <sup>P</sup>
4	April .....	1	47	312	4,727 <sup>P</sup>
5	May .....	—	55	314	5,011 <sup>P</sup>
6	June .....	1	52	311 <sup>P</sup>	4,930 <sup>P</sup>
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	2	300	1,878 <sup>P</sup>	29,373 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	10
15	February .....	—	—	—	7
16	March .....	—	—	—	12
17	April .....	—	—	—	11 <sup>P</sup>
18	May .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>
19	June .....	—	—	—	14 <sup>P</sup>
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	67 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	40
28	February .....	—	—	—	32
29	March .....	—	—	—	40
30	April .....	—	—	—	36 <sup>P</sup>
31	May .....	—	—	—	39 <sup>P</sup>
32	June .....	—	—	—	40 <sup>P</sup>
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	227 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	18
41	February .....	—	—	—	14
42	March .....	—	—	—	18
43	April .....	—	—	—	17 <sup>P</sup>
44	May .....	—	—	—	20 <sup>P</sup>
45	June .....	—	—	—	21 <sup>P</sup>
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	108 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	2	300	1,878 <sup>P</sup>	29,775 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	May 1978 .....	—	55	314	5,083 <sup>P</sup>
55	May 1977 .....	—	56	339	4,567

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
31,802	1,111	105	38,476 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,540 <sup>P</sup>	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,704 <sup>P</sup>	Mars .....	3
26,721	1,024 <sup>r</sup>	34	32,866 <sup>P</sup>	Avril .....	4
29,472 <sup>r</sup>	876 <sup>r</sup>	26	35,754 <sup>P</sup>	Mai .....	5
39,855	810 <sup>P</sup>	35 <sup>P</sup>	45,994 <sup>P</sup>	Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
192,579	5,816 <sup>P</sup>	386 <sup>P</sup>	230,334 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
<u>Pentanes plus</u>					
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92 <sup>r</sup>	—	3,607 <sup>P</sup>	Avril .....	17
3,597 <sup>r</sup>	75 <sup>r</sup>	—	3,685 <sup>P</sup>	Mai .....	18
3,093	70 <sup>P</sup>	—	3,177 <sup>P</sup>	Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
20,900	509 <sup>P</sup>	—	21,476 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
<u>Propane</u>					
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39 <sup>r</sup>	—	2,569 <sup>P</sup>	Avril .....	30
2,206	40 <sup>r</sup>	—	2,285 <sup>P</sup>	Mai .....	31
2,555	38 <sup>P</sup>	—	2,633	Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
15,281	255 <sup>P</sup>	—	15,763 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
<u>Butanes</u>					
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60 <sup>r</sup>	—	1,675 <sup>P</sup>	Avril .....	43
1,653	57 <sup>r</sup>	—	1,730 <sup>P</sup>	Mai .....	44
1,628	52 <sup>P</sup>	—	1,701 <sup>P</sup>	Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
10,098	332 <sup>P</sup>	—	10,538 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
238,858	6,912 <sup>P</sup>	386 <sup>P</sup>	278,111 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>					
36,928	1,048	26	43,454 <sup>P</sup>	mai 1978 .....	54
41,406	1,420	29	47,817	mai 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	—	8	51	808P
2	February .....	—	7	46	721P
3	March .....	—	8	52	807P
4	April .....	—	7	49	752P
5	May .....	—	9	50	796P
6	June .....	—	8	49	783P
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	—	47	297P	4 667P
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	2
15	February .....	—	—	—	1
16	March .....	—	—	—	2
17	April .....	—	—	—	1P
18	May .....	—	—	—	2P
19	June .....	—	—	—	2P
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	10P
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	6
28	February .....	—	—	—	5
29	March .....	—	—	—	6
30	April .....	—	—	—	6P
31	May .....	—	—	—	6P
32	June .....	—	—	—	6P
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	35P
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	3
41	February .....	—	—	—	2
42	March .....	—	—	—	3
43	April .....	—	—	—	3P
44	May .....	—	—	—	3P
45	June .....	—	—	—	3P
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	17P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	—	47	297P	4 729
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	May 1978 .....	—	9	50	807P
55	May 1977 .....	—	9	54	725



TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de mètres cubes					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 115 <sup>P</sup>	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 806 <sup>P</sup>	Février .....	2
5 422	163	15	6 467 <sup>P</sup>	Mars .....	3
4 246 <sup>T</sup>	163 <sup>T</sup>	5	5 222 <sup>P</sup>	Avril .....	4
4 683 <sup>T</sup>	139 <sup>T</sup>	4	5 681 <sup>P</sup>	Mai .....	5
6 333	129 <sup>P</sup>	6 <sup>P</sup>	7 308 <sup>P</sup>	Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
30 602	925 <sup>P</sup>	61 <sup>P</sup>	36 599 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	572 <sup>P</sup>	Avril .....	17
572 <sup>T</sup>	12 <sup>T</sup>	—	586 <sup>P</sup>	Mai .....	18
491	11 <sup>P</sup>	—	504 <sup>P</sup>	Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
3 321	81 <sup>P</sup>	—	3 412 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	408 <sup>P</sup>	Avril .....	30
350	6 <sup>T</sup>	—	362 <sup>P</sup>	Mai .....	31
406	6 <sup>P</sup>	—	418 <sup>P</sup>	Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
2 426	40 <sup>P</sup>	—	2 501 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9 <sup>T</sup>	—	266 <sup>P</sup>	Avril .....	43
263	9 <sup>T</sup>	—	275 <sup>P</sup>	Mai .....	44
259	8 <sup>P</sup>	—	270 <sup>P</sup>	Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
1 605	52 <sup>P</sup>	—	1 674 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
37 954	1 098 <sup>P</sup>	61 <sup>P</sup>	44 186	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
5 868	166	4	6 904	mai 1978 .....	54
6 580	225	5	7 598	mai 1977 .....	55



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	55	314	5,001 <sup>P</sup>	27,588(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	1,797
3	Less — Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	55	314	5,001 <sup>P</sup>	29,385
5	Condensate .....	--	--	--	10 <sup>P</sup>	87
6	Pentanes plus .....	--	--	--	13 <sup>P</sup>	3,597
7	Net withdrawals .....	--	55	314	5,024 <sup>P</sup>	33,069
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	55	314	5,024 <sup>P</sup>	33,069
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	405	6,195
12	Ontario .....	--	55	261	2,644	12,613
13	Manitoba .....	--	--	31	122	732
14	Saskatchewan .....	--	--	--	175	605
15	Alberta .....	--	--	--	--	4,301
16	British Columbia .....	--	--	--	--	3,841
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	55	292	3,346	28,287
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	338
20	II .....	--	--	20	1,493	3,099
21	IV .....	--	--	--	--	1,631
22	V .....	--	--	--	--	337
23	<u>Total</u> .....	--	--	20	1,493	5,405
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	--	33	745 <sup>P</sup>	2,057
25	Transporters' .....	--	--	25	3,793	30,987
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	--	35	721 <sup>P</sup>	2,047
27	Transporters' .....	--	--	26	3,976	30,405
28	Net changes .....	--	--	3	159 <sup>P</sup>	— 592
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	1
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	— 1	26 <sup>P</sup>	— 32
33	<u>Total disposition</u> .....	--	55	314	5,024 <sup>P</sup>	33,069

(1) Includes 226,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
865	42	33,865 <sup>P</sup>	...	33,865 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	1,797	...	1,797	Pétrole brut synthétique .....	2
—	16	16	...	16	Moins - Repris pour l'injection .....	3
865	26	35,646 <sup>P</sup>	...	35,646 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
11	—	108 <sup>P</sup>	...	108 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
75	—	3,685 <sup>P</sup>	...	3,685 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
951	26	39,439 <sup>P</sup>	...	39,439 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	15,775	15,775	Importations .....	8
951	26	39,439 <sup>P</sup>	15,775	55,214 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	6,866	6,866	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	6,600	6,915	13,515	Québec .....	11
—	—	15,573	1,881	17,454	Ontario .....	12
—	—	885	—	885	Manitoba .....	13
—	—	780	113	893	Saskatchewan .....	14
—	—	4,301	—	4,301	Alberta .....	15
916	—	4,757	—	4,757	Colombie-Britannique .....	16
—	74	74	—	74	Territoires du Nord-Ouest .....	17
916	74	32,970	15,775	48,745	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	338	—	338	I .....	19
—	—	4,612	—	4,612	II .....	20
—	—	1,631	—	1,631	IV .....	21
36	—	373	—	373	V .....	22
36	—	6,954	—	6,954	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
99 <sup>F</sup>	103	3,039 <sup>P</sup>	—	3,039 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
969	—	35,774	367	36,141	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
109	56	2,970 <sup>P</sup>	—	2,970 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
986	—	35,393	367	35,760	Transporteurs .....	27
27	— 47	— 450 <sup>P</sup>	—	— 450 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
4	—	4	—	4	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 32	— 1	— 40 <sup>P</sup>	—	— 40 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
951	26	39,439 <sup>P</sup>	15,775	55,214 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 226,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	9	50	795P	4 384(1)
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	285
3	Less — Returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	--	9	50	795P	4 669
5	Condensate .....	—	—	—	1P	14
6	Pentanes plus .....	—	—	—	2P	572
7	Net withdrawals .....	--	9	50	798P	5 255
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	9	50	798P	5 255
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	64	985
12	Ontario .....	—	9	41	420	2 004
13	Manitoba .....	—	—	5	20	116
14	Saskatchewan .....	—	—	—	28	96
15	Alberta .....	—	—	—	—	684
16	British Columbia .....	—	—	—	—	610
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	9	46	532	4 495
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	—	—	—	—	54
20	II .....	—	—	3	237	492
21	IV .....	—	—	—	—	259
22	V .....	—	—	—	—	54
23	<u>Total</u> .....	—	—	3	237	859
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	—	5	118P	327
25	Transporters' .....	—	—	4	603	4 924
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	—	6	114P	325
27	Transporters' .....	—	—	4	632	4 832
28	Net changes .....	—	—	1	25P	— 94
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	--
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	--	4P	— 5
33	<u>Total disposition</u> .....	--	9	50	798P	5 255

(1) Includes 35 914 cubic metres of experimental crude.

TABEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1978

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
137	7	5 382P	...	5 382P	Pétrole brut .....	1
—	—	285	...	285	Pétrole brut synthétique .....	2
—	3	3	...	3	Moins — Repris pour l'injection .....	3
137	4	5 664P	...	5 664P	<u>Total</u> .....	4
2	—	17P	...	17P	Condensat .....	5
12	—	586P	...	586P	Pentanes plus .....	6
151	4	6 267P	...	6 267P	Prélèvement net .....	7
...	...	...	2 507	2 507	Importations .....	8
151	4	6 267P	2 507	8 774P	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 091	1 091	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 049	1 099	2 148	Québec .....	11
—	—	2 474	299	2 773	Ontario .....	12
—	—	141	—	141	Manitoba .....	13
—	—	124	18	142	Saskatchewan .....	14
—	—	684	—	684	Alberta .....	15
145	—	755	—	755	Colombie-Britannique .....	16
—	11	11	—	11	Territoires du Nord-Ouest .....	17
145	11	5 238	2 507	7 745	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	54	—	54	I .....	19
—	—	732	—	732	II .....	20
—	—	259	—	259	IV .....	21
6	—	60	—	60	V .....	22
6	—	1 105	—	1 105	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
16P	16	482P	—	482P	Gisements et usines de traitement .....	24
154	—	5 685	58	5 743	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
17	9	471P	—	471P	Gisements et usines de traitement .....	26
157	—	5 625	58	5 683	Transporteurs .....	27
4	— 7	— 71P	—	— 71P	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
1	—	1	—	1	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 5	—	— 6P	—	— 6P	Pertes et rectifications .....	32
151	4	6 267P	2 507	8 774P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 35 914 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60° F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6	—	955	5,414 <sup>P</sup>	239,268
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	560 <sup>P</sup>	2,352
3	Net new production .....	6	—	955	4,854 <sup>P</sup>	236,916
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	29,780
5	Net withdrawals .....	6	—	955	4,854 <sup>P</sup>	207,136
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	378 <sup>P</sup>	952
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	78 <sup>P</sup>	1,718
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	104 <sup>P</sup>	29,797
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	173 <sup>P</sup>	11,133
9	Adjustment .....	—	—	—	— 282 <sup>P</sup>	4,501
10	Deliveries of marketable gas .....	6	—	955	4,403	159,035
11	<u>Total disposition</u> .....	6	—	955	4,854 <sup>P</sup>	207,136
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	6	—	955	3,656	20,394
12b	Plants .....	—	—	—	747	138,641
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	6	—	955	4,403	159,035
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	—	3,687
15	Imports .....	—	—	—	—	...
16	Other receipts(1) .....	—	—	345	—	5
17	<u>Total supply of marketable gas</u> (13 + 14 + 15 + 16).	6	—	1,300	4,403	162,727
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	6	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	6,453
20	Ontario .....	—	—	1,280	—	47,068
21	Manitoba .....	—	—	—	—	3,747
22	Saskatchewan .....	—	—	—	1,697	3,494
23	Alberta .....	—	—	—	—	27,872
24	British Columbia .....	—	—	—	—	725
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	—	1,280	1,697	89,359
27	Exports .....	—	—	—	—	58,608
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	32	—	2,008
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	2,511	18,150
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 31	— 394
31	Pipeline fuel .....	—	—	6	79	4,446
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	— 18	147	— 9,450
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> (26 to 32 inclusive).	6	—	1,300	4,403	162,727

See footnote(s) on page 18.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1978

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
27,881 (1)	154	273,678 <sup>P</sup>	...	273,678 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
255	126	3,293 <sup>P</sup>	...	3,293 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
27,626	28	270,385 <sup>P</sup>	...	270,385 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
75	—	29,855	...	29,855	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
27,551	28	240,530 <sup>P</sup>	...	240,530 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
696	—	2,026 <sup>P</sup>	...	2,026 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
101	—	1,897 <sup>P</sup>	...	1,897 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
2,546	—	32,447 <sup>P</sup>	...	32,447 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
1,874	—	13,180 <sup>P</sup>	...	13,180 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
— 187	—	4,032 <sup>P</sup>	...	4,032 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
22,521	28	186,948	...	186,948	Rectifications .....	9
27,551	28	240,530 <sup>P</sup>	...	240,530 <sup>P</sup>	Livraisons de gaz marchand .....	10
<u>Total de l'utilisation</u> .....						11
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
638	28	25,677	...	25,677	Arrivages de gaz marchand:	12
21,883	—	161,271	...	161,271	Cisements .....	12a
22,521	28	186,948	...	186,948	Usines .....	12b
—	—	3,687	...	3,687	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
...	...	...	2	2	Déstockage par les distributeurs .....	14
1	—	351	629	980	Importations .....	15
22,522	28	190,986	631	191,617	Autres arrivages(1) .....	16
<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> (13 + 14 + 15 + 16).						17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	6,453	—	6,453	Québec .....	19
—	—	48,348	—	48,348	Ontario .....	20
—	—	3,747	—	3,747	Manitoba .....	21
—	—	5,191	—	5,191	Saskatchewan .....	22
9,215	—	27,872	2	27,874	Alberta .....	23
—	28	9,940	—	9,940	Colombie-Britannique .....	24
9,215	28	28	—	28	Territoires du Nord-Ouest .....	25
12,773	—	71,381	—	71,381	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
—	—	2,040	629	2,669	Exportations .....	27
—	—	20,661	—	20,661	Autres livraisons(2,3) .....	28
629	—	— 425	—	— 425	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
— 95	—	5,160	—	5,160	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
22,522	28	— 9,416	—	— 9,416	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> (de 26 à 32 inclusivement).						33

Voir note(s) à la page 18.



See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15° C.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
789 808(1)	4 362	7 752 705P	...	7 752 705P	Production originale brute .....	1
7 223	3 569	93 283P	...	93 283P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
782 585	793	7 659 422P	...	7 659 422P	Production originale nette .....	3
2 125	-	845 728	...	845 728	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
780 460	793	6 813 694P	...	6 813 694P	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
19 716	-	57 392P	...	57 392P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
2 861	-	53 737P	...	53 737P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
72 123	-	919 154P	...	919 154P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
53 086	-	373 361P	...	373 361P	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 5 297	-	114 218P	...	114 218P	Autres emplois et utilisations .....	8b
637 971	793	5 295 832	...	5 295 832	Rectifications .....	9
780 460	793	6 813 694P	...	6 813 694P	Livraisons de gaz marchand .....	10
					Total de l'utilisation .....	11
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
18 073	793	727 373	...	727 373	Arrivages de gaz marchand:	12
619 898	-	4 568 459	...	4 568 459	Gisements .....	12a
637 971	793	5 295 832	...	5 295 832	Usines .....	12b
-	-	104 445	...	104 445	Total (12a + 12b) .....	13
...	...	...	57	57	Déstockage par les distributeurs .....	14
28	-	9 942	17 818	27 760	Importations .....	15
637 999	793	5 410 219	17 875	5 428 094	Autres arrivages(1) .....	16
					Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
-	-	170	-	170	Ventes:	
-	-	182 799	-	182 799	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	1 369 595	-	1 369 595	Québec .....	19
-	-	106 144	-	106 144	Ontario .....	20
-	-	147 049	-	147 049	Manitoba .....	21
-	-	789 554	57	789 611	Saskatchewan .....	22
261 041	-	281 579	-	281 579	Alberta .....	23
-	793	793	-	793	Colombie-Britannique .....	24
261 041	793	2 877 683	57	2 877 740	Territoires du Nord-Ouest .....	25
361 831	-	2 022 069	-	2 022 069	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
-	-	57 788	17 818	75 606	Exportations .....	27
-	-	585 281	-	585 281	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	- 12 039	-	- 12 039	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
17 818	-	146 172	-	146 172	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
- 2 691	-	- 266 735	-	- 266 735	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
637 999	793	5 410 219	17 875	5 428 094	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
					Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F — millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	—	906	6,250 <sup>P</sup>	299,475	36,978	2,254	345,870 <sup>P</sup>
February - Février .....	10	—	812	5,254 <sup>P</sup>	261,544	32,664	2,024	302,308 <sup>P</sup>
March - Mars .....	10	—	831	5,175 <sup>P</sup>	274,352	33,350	1,934	315,652 <sup>P</sup>
April - Avril .....	9	—	863	4,519 <sup>P</sup>	253,904	29,428 <sup>F</sup>	1,626	290,349 <sup>P</sup>
May - Mai .....	6	—	955	4,854 <sup>P</sup>	236,916 <sup>F</sup>	25,879 <sup>F</sup>	1,775 <sup>F</sup>	270,385 <sup>P</sup>
June - Juin .....	5	—	825 <sup>P</sup>	4,589 <sup>P</sup>	221,832	19,650 <sup>P</sup>	1,380 <sup>P</sup>	248,281 <sup>P</sup>
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	47	—	5,192 <sup>P</sup>	30,641 <sup>P</sup>	1,548,023	177,949 <sup>P</sup>	10,993 <sup>P</sup>	1,772,845 <sup>P</sup>
<u>Total May - 1977 - Mai</u> .....	6	—	498	3,640	258,151	34,082	2,496	298,873
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C — milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	—	25 665	177 049 <sup>P</sup>	8 483 480	1 047 507	63 851	9 797 750 <sup>P</sup>
February - Février .....	283	—	23 002	148 834 <sup>P</sup>	7 408 977	925 300	57 335	8 563 731 <sup>P</sup>
March - Mars .....	283	—	23 540	146 597 <sup>P</sup>	7 771 799	944 733	54 786	8 941 738 <sup>P</sup>
April - Avril .....	255	—	24 447	128 013 <sup>P</sup>	7 192 552	833 632 <sup>F</sup>	46 061	8 224 960 <sup>P</sup>
May - Mai .....	170	—	27 053	137 503 <sup>P</sup>	6 711 318 <sup>F</sup>	733 096 <sup>F</sup>	50 282 <sup>F</sup>	7 659 422 <sup>P</sup>
June - Juin .....	142	—	23 370 <sup>P</sup>	129 997 <sup>P</sup>	6 284 021	556 642 <sup>P</sup>	39 092 <sup>P</sup>	7 033 264 <sup>P</sup>
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	1 331	—	147 077 <sup>P</sup>	867 993 <sup>P</sup>	43 852 147	5 040 910 <sup>P</sup>	311 407 <sup>P</sup>	50 220 865
<u>Total May - 1977 - Mai</u> .....	170	—	14 107	103 113	7 312 860	965 470	70 706	8 466 426

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978  
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	65 <sup>P</sup>	605,381	11,627 <sup>T</sup>	617,073 <sup>P</sup>
May - Mai .....	145 <sup>P</sup>	566,098	9,528 <sup>T</sup>	575,771 <sup>P</sup>
June - Juin .....	120 <sup>P</sup>	532,132 <sup>P</sup>	7,622 <sup>P</sup>	539,874 <sup>P</sup>
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	772 <sup>P</sup>	3,508,277 <sup>P</sup>	60,471 <sup>P</sup>	3,569,520 <sup>P</sup>
Total May - 1977 - Mai .....	205	541,509	16,482	558,196
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	59 <sup>P</sup>	549 192	10 548 <sup>T</sup>	559 799 <sup>P</sup>
May - Mai .....	132 <sup>P</sup>	513 555	8 644 <sup>T</sup>	522 331 <sup>P</sup>
June - Juin .....	109 <sup>P</sup>	482 742 <sup>P</sup>	6 914 <sup>P</sup>	489 765 <sup>P</sup>
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	700 <sup>P</sup>	3 182 654 <sup>P</sup>	54 858 <sup>P</sup>	3 238 212 <sup>P</sup>
Total May - 1977 - Mai .....	186	491 249	14 952	506 387

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, May 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mai 1978

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels - milliers de barils		short tons - tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	39 <sup>P</sup>	20 <sup>P</sup>	145 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,211	1,656	566,098
British Columbia - Colombie-Britannique .....	40	57	9,528
Canada .....	2,290 <sup>P</sup>	1,733 <sup>P</sup>	575,771 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	5	3	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
Canada .....	5	3	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	39 <sup>P</sup>	20 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,206	1,653	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	40	57	...
Canada .....	2,285 <sup>P</sup>	1,730 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	132 <sup>P</sup>
Alberta .....	351	263	513 555
British Columbia - Colombie-Britannique .....	6	9	8 644
Canada .....	363 <sup>P</sup>	275 <sup>P</sup>	522 331 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
Canada .....	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	350	263	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	6	9	...
Canada .....	362 <sup>P</sup>	275 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - million cubic feet (- thousand cubic metres) and 1,747 million cubic feet (49 489 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - millions de pieds cubes (- milliers de mètres cubes) et 1,747 millions de pieds cubes (49 489 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







# Crude petroleum and natural gas production

June 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1978





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1978 - JUIN

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1978 - Octobre  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 6

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

June - 1978 - Juin

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1978 amounted to 49,445,000 barrels (7 857 000 cubic metres) or 1,648,000 barrels (262 000 cubic metres) per day, an increase of 7.2% or 110,000 barrels (18 000 cubic metres) per day from June 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1978 is as follows: 40.2 million barrels (6.4 million cubic metres) (81.3%) were sent to Canadian refineries and 7.9 million barrels (1.2 million cubic metres) (16.0%) were exported. The 2.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.4 million barrels (3.2 million cubic metres), or 680,000 barrels (108 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 8.0% to 247,613 million cubic feet (7 014.3 million cubic metres) from 269,251 million cubic feet (7 627.3 million cubic metres) June 1977.

The disposition of natural gas for June 1978, is as follows: 58.3 billion cubic feet (1 650.4 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 47.2 billion cubic feet (1 338.0 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 63.0 billion cubic feet (1 785.2 million cubic metres) were exported; 79.1 billion cubic feet (2 239.4 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.05 billion cubic feet (1.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,445,000 barils (7 857 000 mètres cubes) ou 1,648,000 barils (262 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à juin 1977, une augmentation de 7.2 % ou de 110,000 barils (18 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1978 se répartit de la manière suivante: 40.2 millions de barils (6.4 millions de mètres cubes) (81.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.9 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (16.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20.4 millions de barils (3.2 millions de mètres cubes) ou 680,000 barils (108 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.0 %, passant de 269,251 millions de pi<sup>3</sup> (7 627.3 millions de mètres cubes) à 247,613 millions de pi<sup>3</sup> (7 014.3 millions de mètres cubes) entre juin 1977 et juin 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 58.3 milliards de pi<sup>3</sup> (1 650.4 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 47.2 milliards de pi<sup>3</sup> (1 338.0 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 63.0 milliards de pi<sup>3</sup> (1 785.2 millions de mètres cubes) ont été exportés et 79.1 milliards de pi<sup>3</sup> (2 239.4 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.05 milliards de pi<sup>3</sup> (1.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	—	51	321	5,192 <sup>x</sup>
2	February .....	—	46	291	4,544 <sup>x</sup>
3	March .....	—	49	329	5,080 <sup>p</sup>
4	April .....	1	47	312	4,727 <sup>p</sup>
5	May .....	—	55	314	5,011 <sup>p</sup>
6	June .....	1	52	307 <sup>r</sup>	4,974 <sup>p</sup>
7	July .....	—	60	315	4,873 <sup>p</sup>
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	2	360	2,189	34,401 <sup>p</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	10
15	February .....	—	—	—	7
16	March .....	—	—	—	12 <sup>r</sup>
17	April .....	—	—	—	12 <sup>p</sup>
18	May .....	—	—	—	13 <sup>p</sup>
19	June .....	—	—	—	14 <sup>p</sup>
20	July .....	—	—	—	15 <sup>p</sup>
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	83 <sup>p</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	40
28	February .....	—	—	—	32
29	March .....	—	—	—	40
30	April .....	—	—	—	42 <sup>r</sup>
31	May .....	—	—	—	39 <sup>p</sup>
32	June .....	—	—	—	40 <sup>p</sup>
33	July .....	—	—	—	41 <sup>p</sup>
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	274 <sup>p</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	18
41	February .....	—	—	—	14
42	March .....	—	—	—	18
43	April .....	—	—	—	19 <sup>r</sup>
44	May .....	—	—	—	20 <sup>p</sup>
45	June .....	—	—	—	21 <sup>p</sup>
46	July .....	—	—	—	23 <sup>p</sup>
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	133 <sup>p</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	2	360	2,189	34,891 <sup>p</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	June 1978 .....	1	52	307	5,049 <sup>p</sup>
55	June 1977 .....	1	44	329	5,556

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582 <sup>T</sup>	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545 <sup>T</sup>	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,704 <sup>P</sup>	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,866 <sup>P</sup>	Avril .....	4
29,472	876	26	35,754 <sup>P</sup>	Mai .....	5
39,778 <sup>T</sup>	1,101 <sup>T</sup>	64 <sup>T</sup>	46,277 <sup>P</sup>	Juin .....	6
29,555 <sup>P</sup>	1,062 <sup>P</sup>	65 <sup>P</sup>	35,930 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
222,057 <sup>P</sup>	7,169 <sup>P</sup>	480 <sup>P</sup>	266,658	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608 <sup>T</sup>	Avril .....	17
3,597	75	—	3,685 <sup>T</sup>	Mai .....	18
3,089 <sup>T</sup>	65 <sup>T</sup>	—	3,168 <sup>P</sup>	Juin .....	19
3,303 <sup>P</sup>	73 <sup>P</sup>	—	3,391 <sup>P</sup>	Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
24,199 <sup>P</sup>	577 <sup>P</sup>	—	24,859 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575 <sup>T</sup>	Avril .....	30
2,206	40 <sup>T</sup>	—	2,285 <sup>P</sup>	Mai .....	31
2,547 <sup>T</sup>	38 <sup>P</sup>	—	2,625 <sup>T</sup>	Juin .....	32
2,486 <sup>P</sup>	42 <sup>P</sup>	—	2,569 <sup>P</sup>	Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
17,759 <sup>P</sup>	297 <sup>P</sup>	—	18,330 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60 <sup>T</sup>	—	1,677 <sup>T</sup>	Avril .....	43
1,653	57 <sup>T</sup>	—	1,730 <sup>P</sup>	Mai .....	44
1,623 <sup>T</sup>	52 <sup>P</sup>	—	1,696 <sup>P</sup>	Juin .....	45
1,598 <sup>P</sup>	56 <sup>P</sup>	—	1,677 <sup>P</sup>	Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
11,691 <sup>P</sup>	388 <sup>P</sup>	—	12,212 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
275,706 <sup>P</sup>	8,431 <sup>P</sup>	480 <sup>P</sup>	322,059 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
47,037	1,256	64	53,766 <sup>P</sup>	juin 1978 .....	54
43,627	1,051	44	50,652	juin 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	--	8	51	825r
2	February .....	--	7	46	722r
3	March .....	--	8	52	807P
4	April .....	--	7	49	752P
5	May .....	--	9	50	796P
6	June .....	--	8	49	791P
7	July .....	--	10	50	774
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	--	57	347	5 467P
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	2
15	February .....	--	--	--	1
16	March .....	--	--	--	2
17	April .....	--	--	--	2r
18	May .....	--	--	--	2P
19	June .....	--	--	--	2P
20	July .....	--	--	--	2P
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	13P
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	6
28	February .....	--	--	--	5
29	March .....	--	--	--	6
30	April .....	--	--	--	7r
31	May .....	--	--	--	6P
32	June .....	--	--	--	6P
33	July .....	--	--	--	7P
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	43P
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	3
41	February .....	--	--	--	2
42	March .....	--	--	--	3
43	April .....	--	--	--	3
44	May .....	--	--	--	3P
45	June .....	--	--	--	3P
46	July .....	--	--	--	4P
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	21P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	--	57	347	5 544P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	June 1978 .....	--	8	49	802P
55	June 1977 .....	--	7	52	883

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de mètres cubes					
				Pétrole brut et condensat	
5 054	177	17	6 132 <sup>r</sup>	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807 <sup>r</sup>	Février .....	2
5 422	163	15	6 467 <sup>P</sup>	Mars .....	3
4 246	163	5	5 222 <sup>P</sup>	Avril .....	4
4 683	139	4	5 681 <sup>P</sup>	Mai .....	5
6 321 <sup>r</sup>	175 <sup>r</sup>	10 <sup>r</sup>	7 354 <sup>P</sup>	Juin .....	6
4 697 <sup>P</sup>	169 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>	5 710 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
35 287 <sup>P</sup>	1 140 <sup>P</sup>	75 <sup>P</sup>	42 373 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				Pentanes plus	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	573 <sup>r</sup>	Avril .....	17
572	12 <sup>r</sup>	—	586 <sup>P</sup>	Mai .....	18
491	10 <sup>r</sup>	—	503 <sup>P</sup>	Juin .....	19
525 <sup>P</sup>	12 <sup>P</sup>	—	539 <sup>P</sup>	Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
3 846 <sup>P</sup>	92 <sup>P</sup>	—	3 951 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				Propane	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	409 <sup>r</sup>	Avril .....	30
350	6	—	362 <sup>P</sup>	Mai .....	31
404 <sup>r</sup>	6	—	416 <sup>P</sup>	Juin .....	32
395 <sup>P</sup>	7 <sup>P</sup>	—	409 <sup>P</sup>	Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
2 819 <sup>P</sup>	47 <sup>P</sup>	—	2 909 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				Butanes	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9	—	266 <sup>P</sup>	Avril .....	43
263	9	—	275 <sup>P</sup>	Mai .....	44
258 <sup>r</sup>	8	—	269 <sup>P</sup>	Juin .....	45
253 <sup>P</sup>	9 <sup>P</sup>	—	266 <sup>P</sup>	Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
1 857 <sup>P</sup>	61 <sup>P</sup>	—	1 939 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
43 809 <sup>P</sup>	1 340 <sup>P</sup>	75	51 172 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
7 474	199	10	8 542	juin 1978 .....	54
6 932	167	7	8 048	juin 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
June 1978

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	52	307	4,964 <sup>P</sup>	38,103(1)
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,609
3	Less - Returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	1	52	307	4,964 <sup>P</sup>	39,712
5	Condensate .....	—	—	—	10 <sup>P</sup>	66
6	Pentanes plus .....	—	—	—	14 <sup>P</sup>	3,089
7	Net withdrawals .....	1	52	307	4,988 <sup>P</sup>	42,867
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	1	52	307	4,988 <sup>P</sup>	42,867
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	470	6,746
12	Ontario .....	—	52	253	2,700	13,560
13	Manitoba .....	—	—	31	147	805
14	Saskatchewan .....	—	—	—	234	1,062
15	Alberta .....	—	—	—	—	9,033
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,919
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	—	284	3,551	35,125
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	—	—	—	—	511
20	II .....	—	—	25	1,610	3,551
21	IV .....	—	—	—	—	1,931
22	V .....	—	—	—	—	236
23	<u>Total</u> .....	—	—	25	1,610	6,229
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	35	721 <sup>P</sup>	2,047
25	Transporters' .....	—	—	26	3,976	30,405
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	—	35	741 <sup>P</sup>	2,174
27	Transporters' .....	—	—	26	3,946	31,862
28	Net changes .....	—	—	—	— 10 <sup>P</sup>	1,584
29	Deliveries to other purchasers .....	1	—	—	—	2
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 2	— 163 <sup>P</sup>	— 73
33	<u>Total disposition</u> .....	1	52	307	4,988 <sup>P</sup>	42,867

(1) Includes 198,000 barrels of experimental crude.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1978

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,089	66	44,582 <sup>P</sup>	...	44,582 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	1,609	...	1,609	Pétrole brut synthétique .....	2
—	2	2	...	2	Moins — Repris pour l'injection .....	3
1,089	64	46,189 <sup>P</sup>	...	46,189 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
12	—	88 <sup>P</sup>	...	88 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
65	—	3,168 <sup>P</sup>	...	3,168 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,166	64	49,445 <sup>P</sup>	...	49,445 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	20,407	20,407	Importations .....	8
1,166	64	49,445 <sup>P</sup>	20,407	69,852 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	11,573	11,573	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,216	6,901	14,117	Québec .....	11
—	—	16,565	1,852	18,417	Ontario .....	12
—	—	983	—	983	Manitoba .....	13
—	—	1,296	81	1,377	Saskatchewan .....	14
—	—	9,033	—	9,033	Alberta .....	15
1,092	—	5,011	—	5,011	Colombie-Britannique .....	16
—	80	80	—	80	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,092	80	40,184	20,407	60,591	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	511	—	511	I .....	19
—	—	5,186	—	5,186	II .....	20
—	—	1,931	—	1,931	IV .....	21
34	—	270	—	270	V .....	22
34	—	7,898	—	7,898	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
109	56	2,970 <sup>P</sup>	—	2,970 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
986	—	35,393	367	35,760	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
85	39	3,076 <sup>P</sup>	—	3,076 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
1,077	—	36,911	367	37,278	Transporteurs .....	27
67	— 17	1,624 <sup>P</sup>	—	1,624 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	3	—	3	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
4	—	4	—	4	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 31	1	— 268 <sup>P</sup>	—	— 268 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,166	64	49,445 <sup>P</sup>	20,407	69,852	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 198,000 barils de pétrole brut expérimental.



TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
June 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	8	49	789 <sup>P</sup>	6 055
2	Synthetic crude oil .....	--	—	—	—	256
3	Less — Returned to formation .....	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	--	8	49	789 <sup>P</sup>	6 311
5	Condensate .....	--	—	—	2 <sup>P</sup>	10
6	Pentanes plus .....	--	—	—	2 <sup>P</sup>	491
7	Net withdrawals .....	--	8	49	793 <sup>P</sup>	6 812
8	Imports .....	---	---	---	---	---
9	<u>Total supply</u> .....	--	8	49	793 <sup>P</sup>	6 812
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	—	—	—	—
11	Quebec .....	--	—	—	75	1 072
12	Ontario .....	--	8	40	429	2 155
13	Manitoba .....	--	—	5	23	128
14	Saskatchewan .....	--	—	—	37	169
15	Alberta .....	--	—	—	—	1 435
16	British Columbia .....	--	—	—	—	623
17	Northwest Territories .....	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	--	8	45	564	5 582
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	—	—	—	81
20	II .....	--	—	4	256	564
21	IV .....	--	—	—	—	307
22	V .....	--	—	—	—	38
23	<u>Total</u> .....	--	—	4	256	990
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	—	6	114 <sup>P</sup>	325
25	Transporters' .....	--	—	4	632	4 832
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	—	6	118 <sup>P</sup>	345
27	Transporters' .....	--	—	4	627	5 063
28	Net changes .....	--	—	—	— 1 <sup>P</sup>	251
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel .....	--	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	--	—	—	— 26 <sup>P</sup>	— 11
33	<u>Total disposition</u> .....	--	8	49	793 <sup>P</sup>	6 812

(1) Includes 31 464 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
173	10	7 084 <sup>P</sup>	...	7 084 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	256	...	256	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection .....	3
173	10	7 340 <sup>P</sup>	...	7 340 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
2	—	14 <sup>P</sup>	...	14 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
10	—	503 <sup>P</sup>	...	503 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
185	10	7 857 <sup>P</sup>	...	7 857 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	3 243	3 243	Importations .....	8
185	10	7 857 <sup>P</sup>	3 243	11 100 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 839	1 839	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 147	1 097	2 244	Québec .....	11
—	—	2 632	294	2 926	Ontario .....	12
—	—	156	—	156	Manitoba .....	13
—	—	206	13	219	Saskatchewan .....	14
—	—	1 435	—	1 435	Alberta .....	15
174	—	797	—	797	Colombie-Britannique .....	16
—	13	13	—	13	Territoires du Nord-Ouest .....	17
174	13	6 386	3 243	9 629	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	81	—	81	I .....	19
—	—	824	—	824	II .....	20
—	—	307	—	307	IV .....	21
5	—	43	—	43	V .....	22
5	—	1 255	—	1 255	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
17	9	471 <sup>P</sup>	—	471 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
157	—	5 625	58	5 683	Transporteurs .....	25
14	6	489 <sup>P</sup>	—	489 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
171	—	5 865	58	5 923	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
11	— 3	258 <sup>P</sup>	—	258 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 5	—	— 42 <sup>P</sup>	—	— 42 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
185	10	7 857 <sup>P</sup>	3 243	11 100 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 31 464 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
June 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5	—	831	5,119P	224,863
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	530P	3,031
3	Net new production .....	5	—	831	4,589P	221,832
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	32,541
5	Net withdrawals .....	5	—	831	4,589P	189,291
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	369P	1,454
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	76P	2,409
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	107P	26,837
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	184P	10,769
9	Adjustment .....	—	—	—	— 310P	1,782
10	Deliveries of marketable gas .....	5	—	831	4,163	146,040
11	<u>Total disposition</u> .....	5	—	831	4,589P	189,291
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	5	—	831	3,464	16,860
12b	Plants .....	—	—	—	699	129,180
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	5	—	831	4,163	146,040
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	—	1,326
15	Imports .....	—	—	—	—	5
16	Other receipts(2) .....	—	—	407	—	—
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	5	—	1,238	4,163	147,371
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	5	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	5,536
20	Ontario .....	—	—	1,248	—	34,306
21	Manitoba .....	—	—	—	—	2,639
22	Saskatchewan .....	—	—	—	917	3,533
23	Alberta .....	—	—	—	—	23,289
24	British Columbia .....	—	—	—	—	582
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	5	—	1,248	917	69,885
27	Exports .....	—	—	—	—	53,389
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	—	—	1,998
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	3,117	23,843
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	12	— 425
31	Pipeline fuel .....	—	—	4	70	4,197
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	— 14	47	— 5,516
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	5	—	1,238	4,163	147,371

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
20,675(1)	238	251,731 <sup>P</sup>	...	251,731 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
342	215	4,118 <sup>P</sup>	...	4,118 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
20,333	23	247,613 <sup>P</sup>	...	247,613 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
85	-	32,626	...	32,626	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
20,248	23	214,987 <sup>P</sup>	...	214,987 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
381	-	2,204 <sup>P</sup>	...	2,204 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
61	-	2,546 <sup>P</sup>	...	2,546 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
1,797	-	28,741 <sup>P</sup>	...	28,741 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	8
1,985	-	12,938 <sup>P</sup>	...	12,938 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 666	-	806 <sup>P</sup>	...	806 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
16,690	23	167,752	...	167,752	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
20,248	23	214,987 <sup>P</sup>	...	214,987 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
431	23	21,614	...	21,614	Arrivages de gaz marchand: .....	12
16,259	-	146,138	...	146,138	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
16,690	23	167,752	...	167,752	Total (12a + 12b) .....	13
-	-	1,326	...	1,326	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	1	...	Importations .....	15
-	-	412	1,163	1,575	Autres arrivages(2) .....	16
16,690	23	169,490	1,164	170,654	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
-	-	5	-	5	Ventes:	
-	-	5,536	-	5,536	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	35,554	-	35,554	Québec .....	19
-	-	2,639	-	2,639	Ontario .....	20
-	-	4,450	-	4,450	Manitoba .....	21
-	-	23,289	1	23,290	Saskatchewan .....	22
6,975	-	7,557	-	7,557	Alberta .....	23
-	23	23	-	23	Colombie-Britannique .....	24
					Territoires du Nord-Ouest .....	25
6,975	23	79,053	1	79,054	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
9,631	-	63,020	-	63,020	Exportations .....	27
-	-	1,998	1,163	3,161	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	26,960	-	26,960	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	- 413	-	- 413	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
280	-	4,551	-	4,551	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
- 196	-	- 5,679	-	- 5,679	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
16,690	23	169,490	1,164	170,654	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
June 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	142	—	23 540	145 010P	6 369 883
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	15 014P	85 862
3	Net new production .....	142	—	23 540	129 996P	6 284 021
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	921 816
5	Net withdrawals .....	142	—	23 540	129 996P	5 362 205
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	10 453P	41 189
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	2 153P	68 242
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	3 031P	760 234
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 212P	305 062
9	Adjustment .....	—	—	—	— 8 782P	50 480
10	Deliveries of marketable gas .....	142	—	23 540	117 929	4 136 998
11	<u>Total disposition</u> .....	142	—	23 540	129 996P	5 362 205
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	142	—	23 540	98 128	477 608
12b	Plants .....	—	—	—	19 801	3 659 390
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	142	—	23 540	117 929	4 136 998
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	—	37 563
15	Imports .....	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2) .....	—	—	11 530	—	141
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	142	—	35 070	117 929	4 174 702
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	142	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	156 823
20	Ontario .....	—	—	35 353	—	971 815
21	Manitoba .....	—	—	—	—	74 757
22	Saskatchewan .....	—	—	—	25 976	100 082
23	Alberta .....	—	—	—	—	659 727
24	British Columbia .....	—	—	—	—	16 487
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	142	—	35 353	25 976	1 979 691
27	Exports .....	—	—	—	—	1 512 395
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	—	—	56 599
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	88 299	675 421
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	340	— 12 039
31	Pipeline fuel .....	—	—	113	1 983	118 892
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	— 396	1 331	— 156 257
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	142	—	35 070	117 929	4 174 702

See footnote(s) on page 18.



TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
585 678(1)	6 742	7 130 995P	...	7 130 995P	Production originale brute .....	1
9 688	6 090	116 654P	...	116 654P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
575 990	652	7 014 341P	...	7 014 341P	Production originale nette .....	3
2 408	-	924 224	...	924 224	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
573 582	652	6 090 117P	...	6 090 117P	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
10 793	-	62 435P	...	62 435P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
1 728	-	72 123P	...	72 123P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
50 905	-	814 170P	...	814 170P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
56 231	-	366 505P	...	366 505P	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 18 866	-	22 832P	...	22 832P	Autres emplois et utilisations .....	8b
472 791	652	4 752 052	...	4 752 052	Rectifications .....	9
573 582	652	6 090 117P	...	6 090 117P	Livraisons de gaz marchand .....	10
					<u>Total de l'utilisation .....</u>	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
12 209	652	612 279	...	612 279	Arrivages de gaz marchand:	12
460 582	-	4 139 773	...	4 139 773	Gisements .....	12a
472 791	652	4 752 052	...	4 752 052	Usines .....	12b
-	-	37 563	...	37 563	<u>Total (12a + 12b) .....</u>	13
...	...	...	28	28	Déstockage par les distributeurs .....	14
-	-	11 671	32 945	44 616	Importations .....	15
472 791	652	4 801 286	32 973	4 834 259	Autres arrivages(2) .....	16
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	17
					<u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	
					<u>Utilisation</u>	
-	-	142	-	142	Ventes:	18
-	-	156 823	-	156 823	Nouveau-Brunswick .....	19
-	-	1 007 168	-	1 007 168	Québec .....	20
-	-	74 757	-	74 757	Ontario .....	21
-	-	126 058	-	126 058	Manitoba .....	22
197 586	-	659 727	28	659 755	Saskatchewan .....	23
-	652	214 073	-	214 073	Alberta .....	24
197 586	652	2 239 400	28	2 239 428	Colombie-Britannique .....	25
272 825	-	1 785 220	-	1 785 220	Territoires du Nord-Ouest .....	26
-	-	56 599	32 945	89 544	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....</u>	27
-	-	763 720	-	763 720	Exportations .....	28
-	-	11 699	-	11 699	Autres livraisons(2,3) .....	29
7 932	-	128 920	-	128 920	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	30
- 5 552	-	160 874	-	160 874	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	31
472 791	625	4 801 286	32 973	4 834 259	Gaz consommé dans les réseaux .....	32
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	33
					<u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	

Voir note(s) à la page 18.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669 <sup>T</sup>	299,475	36,978	2,254	345,289 <sup>T</sup>
February - Février .....	10	-	812	4,771 <sup>T</sup>	261,544	32,664	2,024	301,825 <sup>T</sup>
March - Mars .....	10	-	831	5,175 <sup>P</sup>	274,352	33,350	1,934	315,652 <sup>P</sup>
April - Avril .....	9	-	863	4,519 <sup>P</sup>	253,904	29,428	1,626	290,349 <sup>P</sup>
May - Mai .....	6	-	955	4,854 <sup>P</sup>	236,916	25,879	1,775	270,385 <sup>P</sup>
June - Juin .....	5	-	831 <sup>T</sup>	4,589 <sup>P</sup>	221,832	19,367 <sup>T</sup>	989 <sup>T</sup>	247,613 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	6	-	879 <sup>P</sup>	3,747 <sup>P</sup>	235,198	20,018 <sup>P</sup>	1,039 <sup>P</sup>	260,887 <sup>P</sup>
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	53	-	6,077 <sup>P</sup>	33,324 <sup>P</sup>	1,783,221	197,684 <sup>P</sup>	11,641 <sup>P</sup>	2,032,000 <sup>P</sup>
<u>Total June - 1977 - Juin</u> .....	6	-	673	3,479	235,900	27,695	1,498	269,251
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590 <sup>T</sup>	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291 <sup>T</sup>
February - Février .....	283	-	23 002	135 152 <sup>T</sup>	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049 <sup>T</sup>
March - Mars .....	283	-	23 540	146 597 <sup>P</sup>	7 771 799	944 733	54 786	8 941 738 <sup>P</sup>
April - Avril .....	255	-	24 447	128 013 <sup>P</sup>	7 192 552	833 632	46 061	8 224 960 <sup>P</sup>
May - Mai .....	170	-	27 053	137 503 <sup>P</sup>	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 <sup>P</sup>
June - Juin .....	142	-	23 540 <sup>T</sup>	129 996 <sup>P</sup>	6 284 021	548 625 <sup>T</sup>	28 017 <sup>T</sup>	7 014 341 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	170	-	24 900 <sup>P</sup>	106 144 <sup>P</sup>	6 662 651	567 067 <sup>P</sup>	29 433 <sup>P</sup>	7 390 365
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	1 501	-	172 147 <sup>P</sup>	943 995 <sup>P</sup>	50 514 798	5 599 960 <sup>P</sup>	329 765 <sup>P</sup>	57 562 166 <sup>P</sup>
<u>Total June - 1977 - Juin</u> .....	170	-	19 065	98 553	6 682 537	784 540	42 435	7 627 300

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
	short tons - tonnes courtes			
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170 <sup>F</sup>	605,381	11,627	617,178 <sup>F</sup>
May - Mai .....	145 <sup>P</sup>	566,098	9,528	575,771 <sup>P</sup>
June - Juin .....	120 <sup>P</sup>	453,151 <sup>F</sup>	7,889 <sup>F</sup>	461,160 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	113 <sup>P</sup>	491,669 <sup>P</sup>	8,300 <sup>F</sup>	500,082 <sup>P</sup>
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	990 <sup>P</sup>	3,920,965 <sup>P</sup>	69,038 <sup>P</sup>	3,990,993 <sup>P</sup>
<u>Total June - 1977 - Juin</u> .....	198	556,712	9,625	566,535
	metric - tonnes - métriques			
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154 <sup>F</sup>	549 192	10 548	559 894 <sup>F</sup>
May - Mai .....	132 <sup>P</sup>	513 555	8 644	522 331 <sup>P</sup>
June - Juin .....	109 <sup>P</sup>	411 092 <sup>F</sup>	7 157 <sup>F</sup>	418 358 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	102	446 035 <sup>P</sup>	7 530 <sup>P</sup>	453 667 <sup>P</sup>
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	897 <sup>P</sup>	3 557 039 <sup>P</sup>	62 631	3 620 567 <sup>P</sup>
<u>Total June - 1977 - Juin</u> .....	180	505 041	8 731	513 952

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1978

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	40 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	120 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,555	1,628	453,151
British Columbia — Colombie-Britannique .....	38	52	7,889
<u>Canada</u> .....	2,633 <sup>P</sup>	1,701 <sup>P</sup>	461,160 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	8	5	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	8	5	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	40 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,547	1,623	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	38	52	...
<u>Canada</u> .....	2,625 <sup>P</sup>	1,696 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes — métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	109 <sup>P</sup>
Alberta .....	405	259	411 092
British Columbia — Colombie-Britannique .....	6	8	7 157
<u>Canada</u> .....	417 <sup>P</sup>	270 <sup>P</sup>	418 358 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	1	1	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	1	1	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	404	258	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	6	8	...
<u>Canada</u> .....	416 <sup>P</sup>	269 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 966 million cubic feet (27 365 cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 966 millions de pieds cubes (27 365 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





# Crude petroleum and natural gas production

July 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1978







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

JULY - 1978 - JUILLET

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1978 - Novembre  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 7

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

JULY - 1978 - JUILLET

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1978 - Novembre  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 7

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

July - 1978 - Juillet

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1978 amounted to 39,399,000 barrels (6 261 000 cubic metres) or 1,271,000 barrels (202 000 cubic metres) per day, an increase of 0.9% or 12,000 barrels (2 000 cubic metres) per day from July 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1978 is as follows: 34.8 million barrels (5.5 million cubic metres) (88.4%) were sent to Canadian refineries and 7.5 million barrels (1.2 million cubic metres) (18.9%) were exported. The 7.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.9 million barrels (3.0 million cubic metres), or 610,400 barrels (97 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 1.1% to 261,434 million cubic feet (7 405.9 million cubic metres) from 264,465 million cubic feet (7 491.7 million cubic metres) in July 1977.

The disposition of natural gas for July 1978, is as follows: 69.6 billion cubic feet (1 971.2 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 48.5 billion cubic feet (1 374.9 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 64.3 billion cubic feet (1 822.4 million cubic metres) were exported; 73.5 billion cubic feet (2 083.1 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 5.5 billion cubic feet (154.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juillet 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,399,000 barils (6 261 000 mètres cubes) ou 1,271,000 barils (202 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à juillet 1977, une augmentation de 0.9 % ou de 12,000 barils (2 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1978 se répartit de la manière suivante: 34.8 millions de barils (5.5 millions de mètres cubes) (88.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.5 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (18.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 7.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 18.9 millions de barils (3.0 millions de mètres cubes) ou 610,400 barils (97 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.1 %, passant de 264,465 millions de  $\text{pi}^3$  (7 491.7 millions de mètres cubes) à 261,434 millions de  $\text{pi}^3$  (7 405.9 millions de mètres cubes) entre juillet 1977 et juillet 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 69.6 milliards de  $\text{pi}^3$  (1 971.2 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.5 milliards de  $\text{pi}^3$  (1 374.9 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 64.3 milliards de  $\text{pi}^3$  (1 822.4 millions de mètres cubes) ont été exportés et 73.5 milliards de  $\text{pi}^3$  (2 083.1 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 5.5 milliards de  $\text{pi}^3$  (154.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	—	51	321	5,192
2	February .....	—	46	291	4,544
3	March .....	—	49	329	5,080 <sup>P</sup>
4	April .....	1	47	312	4,727 <sup>P</sup>
5	May .....	—	55	314	5,011 <sup>P</sup>
6	June .....	1	52	307	4,974 <sup>P</sup>
7	July .....	—	60	315	5,181 <sup>P</sup>
8	August .....	—	53	321	4,921 <sup>P</sup>
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	2	413	2,510	39,630 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	10
15	February .....	—	—	—	7
16	March .....	—	—	—	12
17	April .....	—	—	—	12
18	May .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>
19	June .....	—	—	—	14 <sup>P</sup>
20	July .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>
21	August .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	94 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	40
28	February .....	—	—	—	32
29	March .....	—	—	—	40
30	April .....	—	—	—	42
31	May .....	—	—	—	39 <sup>P</sup>
32	June .....	—	—	—	40 <sup>P</sup>
33	July .....	—	—	—	41 <sup>P</sup>
34	August .....	—	—	—	41 <sup>P</sup>
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	315 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	18
41	February .....	—	—	—	14
42	March .....	—	—	—	18
43	April .....	—	—	—	19
44	May .....	—	—	—	20 <sup>P</sup>
45	June .....	—	—	—	21 <sup>P</sup>
46	July .....	—	—	—	23 <sup>P</sup>
47	August .....	—	—	—	23 <sup>P</sup>
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	156 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	2	413	2,510	40,195 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	July 1978 .....	—	60	315	5,258 <sup>P</sup>
55	July 1977 .....	—	62	335	5,305

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
31,802	1,111	105	38,582	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,704 <sup>P</sup>	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,866 <sup>P</sup>	Avril .....	4
29,472	876	26	35,754 <sup>P</sup>	Mai .....	5
39,778	1,101 <sup>r</sup>	64	46,277 <sup>P</sup>	Juin .....	6
29,550 <sup>r</sup>	784 <sup>r</sup>	129 <sup>r</sup>	36,019 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
32,903	1,066 <sup>P</sup>	125	39,389 <sup>P</sup>	Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
254,955	7,957 <sup>P</sup>	669	306,136 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
<u>Pentanes plus</u>					
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608	Avril .....	17
3,597	75	—	3,685 <sup>P</sup>	Mai .....	18
3,089 <sup>r</sup>	65 <sup>r</sup>	—	3,168 <sup>P</sup>	Juin .....	19
3,306 <sup>r</sup>	61 <sup>r</sup>	—	3,380 <sup>P</sup>	Juillet .....	20
3,382	76 <sup>P</sup>	—	3,471 <sup>P</sup>	Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
27,584	641 <sup>P</sup>	—	28,319 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
<u>Propane</u>					
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575	Avril .....	30
2,206	40	—	2,285 <sup>P</sup>	Mai .....	31
2,547	38	—	2,625 <sup>P</sup>	Juin .....	32
2,495 <sup>r</sup>	33 <sup>r</sup>	—	2,569 <sup>P</sup>	Juillet .....	33
2,535	39	—	2,615 <sup>P</sup>	Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
20,303	327 <sup>P</sup>	—	20,945 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
<u>Butanes</u>					
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60	—	1,677	Avril .....	43
1,653	57	—	1,730 <sup>P</sup>	Mai .....	44
1,623	52	—	1,696 <sup>P</sup>	Juin .....	45
1,581 <sup>r</sup>	52 <sup>r</sup>	—	1,656 <sup>P</sup>	Juillet .....	46
1,628	61	—	1,712 <sup>P</sup>	Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
13,302	445 <sup>P</sup>	—	13,903 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
316,144	9,370 <sup>P</sup>	669	369,303 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>					
36,932	930	129	43,624 <sup>P</sup>	juillet 1978 .....	54
36,140	1,326	102	43,270	juillet 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	--	8	51	825
2	February .....	--	7	46	722
3	March .....	--	8	52	807P
4	April .....	--	7	49	752P
5	May .....	--	9	50	796P
6	June .....	--	8	49	791P
7	July .....	--	10	50	823P
8	August .....	--	8	51	782P
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	--	65	398	6 298P
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	2
15	February .....	--	--	--	1
16	March .....	--	--	--	2
17	April .....	--	--	--	2P
18	May .....	--	--	--	2P
19	June .....	--	--	--	2P
20	July .....	--	--	--	2P
21	August .....	--	--	--	2P
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	15P
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	6
28	February .....	--	--	--	5
29	March .....	--	--	--	6
30	April .....	--	--	--	7
31	May .....	--	--	--	6P
32	June .....	--	--	--	6P
33	July .....	--	--	--	7P
34	August .....	--	--	--	7P
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	50P
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	3
41	February .....	--	--	--	2
42	March .....	--	--	--	3
43	April .....	--	--	--	3
44	May .....	--	--	--	3P
45	June .....	--	--	--	3P
46	July .....	--	--	--	4P
47	August .....	--	--	--	4P
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	25P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	--	65	398	6 388P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	July 1978 .....	--	10	50	836P
55	July 1977 .....	--	10	53	843

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de mètres cubes					
				Pétrole brut et condensat	
5 054	177	17	6 132	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807	Février .....	2
5 422	163	15	6 467P	Mars .....	3
4 246	163	5	5 222P	Avril .....	4
4 683	139	4	5 681P	Mai .....	5
6 321	175	10P	7 354P	Juin .....	6
4 696P	124P	21P	5 724P	Juillet .....	7
5 229	169P	20	6 259P	Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
40 515	1 264P	106	48 646P	Total cumulatif de l'année .....	13
				Pentanes plus	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	573	Avril .....	17
572	12	—	586P	Mai .....	18
491	10	—	503P	Juin .....	19
525	10P	—	537P	Juillet .....	20
537	12P	—	551P	Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
4 383	102P	—	4 500P	Total cumulatif de l'année .....	26
				Propane	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	409	Avril .....	30
350	6	—	362P	Mai .....	31
404	6	—	416P	Juin .....	32
396P	5P	—	408P	Juillet .....	33
402	6P	—	415P	Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
3 222	51P	—	3 323P	Total cumulatif de l'année .....	39
				Butanes	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9	—	266P	Avril .....	43
263	9	—	275P	Mai .....	44
258	8	—	269P	Juin .....	45
251P	8P	—	263P	Juillet .....	46
258	10P	—	272P	Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
2 113	70P	—	2 208P	Total cumulatif de l'année .....	52
50 233	1 487P	106	58 677P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
5 868	147	21	6 932	juillet 1978 .....	54
5 742	210	16	6 874	juillet 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
July 1978

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	60	315	5,170 <sup>P</sup>	27,875
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	1,602
3	Less — Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	60	315	5,170 <sup>P</sup>	29,477
5	Condensate .....	--	--	--	11 <sup>P</sup>	73
6	Pentanes plus .....	--	--	--	13 <sup>P</sup>	3,306
7	Net withdrawals .....	--	60	315	5,194 <sup>P</sup>	32,856
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	60	315	5,194 <sup>P</sup>	32,856
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	255	6,949
12	Ontario .....	--	60	262	2,818	10,356
13	Manitoba .....	--	--	30	50	889
14	Saskatchewan .....	--	--	--	254	604
15	Alberta .....	--	--	--	--	8,079
16	British Columbia .....	--	--	--	--	3,038
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	60	292	3,377	29,915
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	209
20	II .....	--	--	24	2,021	3,004
21	IV .....	--	--	--	--	1,828
22	V .....	--	--	--	--	343
23	<u>Total</u> .....	--	--	24	2,021	5,384
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	--	35	741 <sup>P</sup>	2,174
25	Transporters' .....	--	--	26	3,946	31,862
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	--	34	722 <sup>P</sup>	2,004
27	Transporters' .....	--	--	25	3,866	30,161
28	Net changes .....	--	--	-- 2	-- 99 <sup>P</sup>	-- 1,871
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	1
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	1	-- 105 <sup>P</sup>	-- 573
33	<u>Total disposition</u> .....	--	60	315	5,194 <sup>P</sup>	32,856

(1) Includes 220,000 barrels of experimental crude.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
774	129	34,323 <sup>P</sup>	...	34,323 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	1,602	...	1,602	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection .....	3
774	129	35,925 <sup>P</sup>	...	35,925 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
10	—	94 <sup>P</sup>	...	94 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
61	—	3,380 <sup>P</sup>	...	3,380 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
845	129	39,399 <sup>P</sup>	...	39,399 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	..	18,923	18,923	Importations .....	8
845	129	39,399 <sup>P</sup>	18,923	58,322 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	7,724	7,724	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,204	9,135	16,339	Québec .....	11
—	—	13,496	1,906	15,402	Ontario .....	12
—	—	969	—	969	Manitoba .....	13
—	—	858	158	1,016	Saskatchewan .....	14
1,078	—	8,079	—	8,079	Alberta .....	15
—	93	4,116	—	4,116	Colombie-Britannique .....	16
—	—	93	—	93	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,078	93	34,815	18,923	53,738	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	209	—	209	I .....	19
—	—	5,049	—	5,049	II .....	20
—	—	1,828	—	1,828	IV .....	21
29	—	372	—	372	V .....	22
29	—	7,458	—	7,458	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
85	39	3,076 <sup>P</sup>	—	3,076 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
1,077	—	36,911	367	37,278	Transporteurs .....	25
79	75	2,916 <sup>P</sup>	—	2,916 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
842	—	34,894	367	35,261	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
— 241	36	— 2,177 <sup>P</sup>	—	— 2,177 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
2	—	2	—	2	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
— 23	—	— 700 <sup>P</sup>	—	— 700 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
845	129	39,399 <sup>P</sup>	18,923	58,322 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 220,000 barils de pétrole brut expérimental.



TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
July 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	10	50	821 <sup>P</sup>	4 430
2	Synthetic crude oil .....	--	—	—	—	254
3	Less — Returned to formation .....	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	--	10	50	821 <sup>P</sup>	4 684
5	Condensate .....	--	—	—	2 <sup>P</sup>	12
6	Pentanes plus .....	--	—	—	2 <sup>P</sup>	525
7	Net withdrawals .....	--	10	50	825 <sup>P</sup>	5 221
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	10	50	825 <sup>P</sup>	5 221
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	41	1 104
12	Ontario .....	—	10	41	448	1 646
13	Manitoba .....	—	—	5	8	141
14	Saskatchewan .....	—	—	—	40	96
15	Alberta .....	—	—	—	—	1 284
16	British Columbia .....	—	—	—	—	483
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	10	46	537	4 754
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	—	—	—	—	33
20	II .....	—	—	4	321	477
21	IV .....	—	—	—	—	290
22	V .....	—	—	—	—	55
23	<u>Total</u> .....	—	—	4	321	855
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	—	6	118 <sup>P</sup>	345
25	Transporters' .....	--	—	4	627	5 063
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	—	6	115 <sup>P</sup>	318
27	Transporters' .....	--	—	4	614	4 793
28	Net changes .....	—	—	--	— 16 <sup>P</sup>	— 297
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	--
30	Pipeline fuel .....	--	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	--	— 17 <sup>P</sup>	— 91
33	<u>Total disposition</u> .....	--	10	50	825 <sup>P</sup>	5 221

(1) Includes 34 960 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
123	21	5 455 <sup>P</sup>	...	5 455 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	254	...	254	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection .....	3
123	21	5 709 <sup>P</sup>	...	5 709 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
1	—	15 <sup>P</sup>	...	15 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
10	—	537 <sup>P</sup>	...	537 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
134	21	6 261 <sup>P</sup>	...	6 261 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	3 007	3 007	Importations .....	8
134	21	6 261 <sup>P</sup>	3 007	9 268 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 227	1 227	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 145	1 452	2 597	Québec .....	11
—	—	2 145	303	2 448	Ontario .....	12
—	—	154	—	154	Manitoba .....	13
—	—	136	25	161	Saskatchewan .....	14
—	—	1 284	—	1 284	Alberta .....	15
171	—	654	—	654	Colombie-Britannique .....	16
—	15	15	—	15	Territoires du Nord-Ouest .....	17
171	15	5 533	3 007	8 540	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	33	—	33	I .....	19
—	—	802	—	802	II .....	20
—	—	290	—	290	IV .....	21
5	—	60	—	60	V .....	22
5	—	1 185	—	1 185	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
14	6	489 <sup>P</sup>	—	489 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
171	—	5 865	58	5 923	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
13	12	464 <sup>P</sup>	—	464 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
134	—	5 545	58	5 603	Transporteurs .....	27
— 38	6	— 345 <sup>P</sup>	—	— 345 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 4	—	— 112 <sup>P</sup>	—	— 112 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
134	21	6 261 <sup>P</sup>	3 007	9 268 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 34 960 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6	—	879	4,375 <sup>P</sup>	237,826
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	562 <sup>P</sup>	2,628
3	Net new production .....	6	—	879	3,813 <sup>P</sup>	235,198
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	35,152
5	Net withdrawals .....	6	—	879	3,813 <sup>P</sup>	200,046
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	378 <sup>P</sup>	1,135
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	74 <sup>P</sup>	1,333
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	114 <sup>P</sup>	29,595
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	194 <sup>P</sup>	11,971
9	Adjustment .....	—	—	—	—	175
10	Deliveries of marketable gas .....	6	—	879	3,407	155,837
11	<u>Total disposition</u> .....	6	—	879	3,813 <sup>P</sup>	200,046
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	6	—	879	2,564	17,658
12b	Plants .....	—	—	—	843	138,179
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	6	—	879	3,407	155,837
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	—	641
15	Imports .....	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2) .....	—	—	591	—	36
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	1,470	3,407	156,514
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	6	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	4,625
20	Ontario .....	—	—	1,499	—	28,695
21	Manitoba .....	—	—	—	—	2,362
22	Saskatchewan .....	—	—	—	322	3,759
23	Alberta .....	—	—	—	—	25,392
24	British Columbia .....	—	—	—	—	452
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	—	1,499	322	65,285
27	Exports .....	—	—	—	—	54,196
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	11	—	2,513
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	3,357	31,621
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	—	—
31	Pipeline fuel .....	—	—	9	59	4,320
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	—	—	—
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	1,470	3,407	156,514

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
21,792(1)	286	265,164 <sup>P</sup>	...	265,164 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
279	261	3,730 <sup>P</sup>	...	3,730 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
21,513	25	261,434 <sup>P</sup>	...	261,434 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
97	-	35,249	...	35,249	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
21,416	25	226,185 <sup>P</sup>	...	226,185 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
421	-	1,934 <sup>P</sup>	...	1,934 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
17	-	1,424 <sup>P</sup>	...	1,424 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2,170	-	31,879 <sup>P</sup>	...	31,879 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
1,776	-	13,941 <sup>P</sup>	...	13,941 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
- 463	-	- 642 <sup>P</sup>	...	- 642 <sup>P</sup>	Rectifications .....	9
17,495	25	177,649	...	177,649	Livraisons de gaz marchand .....	10
21,416	25	226,185 <sup>P</sup>	...	226,185 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
510	25	21,642	...	21,642	Arrivages de gaz marchand:	12
16,985	-	156,007	...	156,007	Gisements .....	12a
17,495	25	177,649	...	177,649	Usines .....	12b
-	-	641	...	641	Total (12a + 12b) .....	13
...	...	...	1	1	Déstockage par les distributeurs .....	14
-	-	627	1,243	1,870	Importations .....	15
17,495	25	178,917	1,244	180,161	Autres arrivages(2) .....	16
					Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	4,625	-	4,625	Québec .....	19
-	-	30,194	-	30,194	Ontario .....	20
-	-	2,362	-	2,362	Manitoba .....	21
-	-	4,081	-	4,081	Saskatchewan .....	22
-	-	25,392	1	25,393	Alberta .....	23
6,398	-	6,850	-	6,850	Colombie-Britannique .....	24
-	25	25	-	25	Territoires du Nord-Ouest .....	25
6,398	25	73,535	1	73,536	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
10,135	-	64,331	-	64,331	Exportations .....	27
-	-	2,524	1,243	3,767	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	34,978	-	34,978	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	- 39	-	- 39	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
353	-	4,741	-	4,741	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
609	-	- 1,153	-	- 1,153	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
17,495	25	178,917	1,244	180,161	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	170	—	24 900	123 934 <sup>P</sup>	6 737 097
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	15 920 <sup>P</sup>	74 446
3	Net new production .....	170	—	24 900	108 014 <sup>P</sup>	6 662 651
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	995 780
5	Net withdrawals .....	170	—	24 900	108 014 <sup>P</sup>	5 666 871
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	10 708 <sup>P</sup>	32 152
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	2 096 <sup>P</sup>	37 761
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	3 229 <sup>P</sup>	838 362
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 496 <sup>P</sup>	339 113
9	Adjustment .....	—	—	—	— 10 028 <sup>P</sup>	4 957
10	Deliveries of marketable gas .....	170	—	24 900	96 513	4 414 526
11	<u>Total disposition</u> .....	170	—	24 900	108 014 <sup>P</sup>	5 666 871
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	170	—	24 900	72 633	500 213
12b	Plants .....	—	—	—	23 880	3 914 313
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	170	—	24 900	96 513	4 414 526
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	—	—
15	Imports .....	—	—	—	—	18 158
16	Other receipts(2) .....	—	—	16 742	—	1 020
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	170	—	41 642	96 513	4 433 704
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
19	New Brunswick .....	170	—	—	—	—
20	Quebec .....	—	—	—	—	131 016
21	Ontario .....	—	—	42 463	—	812 868
22	Manitoba .....	—	—	—	—	66 910
23	Saskatchewan .....	—	—	—	9 122	106 484
24	Alberta .....	—	—	—	—	719 301
25	British Columbia .....	—	—	—	—	12 804
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	170	—	42 463	9 122	1 849 383
27	Exports .....	—	—	—	—	1 535 256
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	312	—	71 188
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	95 097	895 755
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 142	— 963
31	Pipeline fuel .....	—	—	255	1 671	122 376
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	— 1 388	— 9 235	— 39 291
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	170	—	41 642	96 513	4 433 704

See footnote(s) on page 18.



TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1978

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
617 320(1)	8 102	7 511 523 <sup>P</sup>	...	7 511 523 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
7 903	7 394	105 663 <sup>P</sup>	...	105 663 <sup>P</sup>	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
609 417	708	7 405 860 <sup>P</sup>	...	7 405 860 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
2 748	—	998 528	...	998 528	Moins — Gaz injecté et stocké .....	4
606 669	708	6 407 332 <sup>P</sup>	...	6 407 332 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
11 926	—	54 786 <sup>P</sup>	...	54 786 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
482	—	40 339 <sup>P</sup>	...	40 339 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
61 472	—	903 063 <sup>P</sup>	...	903 063 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
50 310	—	394 919 <sup>P</sup>	...	394 919 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
13 116	—	18 187 <sup>P</sup>	...	18 187 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
495 595	708	5 032 412	...	5 032 412	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
606 669	708	6 407 332 <sup>P</sup>	...	6 407 332 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
14 447	708	613 071	...	613 071	Arrivages de gaz marchand:	12
481 148	—	4 419 341	...	4 419 341	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
495 595	708	5 032 412	...	5 032 412	Total (12a + 12b) .....	13
—	—	18 158	...	18 158	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	28	28	Importations .....	15
—	—	17 762	35 211	52 973	Autres arrivages(2) .....	16
495 595	708	5 068 332	35 239	5 103 571	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
—	—	170	—	170	Ventes:	
—	—	131 016	—	131 016	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	855 331	—	855 331	Québec .....	19
—	—	66 910	—	66 910	Ontario .....	20
—	—	115 606	—	115 606	Manitoba .....	21
—	—	719 301	28	719 329	Saskatchewan .....	22
181 241	—	194 045	—	194 045	Alberta .....	23
—	708	708	—	708	Colombie-Britannique .....	24
					Territoires du Nord-Ouest .....	25
181 241	708	2 083 087	28	2 083 115	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
287 102	—	1 822 358	—	1 822 358	Exportations .....	27
—	—	71 500	35 211	106 711	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	990 852	—	990 852	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
—	—	1 105	—	1 105	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
10 000	—	134 302	—	134 302	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
17 252	—	32 662	—	32 662	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
495 595	708	5 068 332	35 239	5 103 571	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	5,175 <sup>P</sup>	274,352	33,350	1,934	315,652 <sup>P</sup>
April - Avril .....	9	-	863	4,519 <sup>P</sup>	253,904	29,428	1,626	290,349 <sup>P</sup>
May - Mai .....	6	-	955	4,854 <sup>P</sup>	236,916	25,879	1,775	270,385 <sup>P</sup>
June - Juin .....	5	-	831	4,589 <sup>P</sup>	221,832	19,367	989	247,613 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	6	-	879	3,813 <sup>P</sup>	235,198	20,193 <sup>r</sup>	1,345 <sup>r</sup>	261,434 <sup>P</sup>
August - Août .....	6	-	991	3,150 <sup>P</sup>	238,414	22,149 <sup>P</sup>	1,836	266,546 <sup>P</sup>
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	59	-	7,068	36,540 <sup>P</sup>	2,021,635	220,008 <sup>P</sup>	13,783	2,299,093 <sup>P</sup>
<u>Total July - 1977 - Juillet</u> .....	6	-	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	146 597 <sup>P</sup>	7 771 799	944 733	54 786	8 941 738 <sup>P</sup>
April - Avril .....	255	-	24 447	128 013 <sup>P</sup>	7 192 552	833 632	46 061	8 224 960 <sup>P</sup>
May - Mai .....	170	-	27 053	137 503 <sup>P</sup>	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 <sup>P</sup>
June - Juin .....	142	-	23 540	129 996 <sup>P</sup>	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	170	-	24 900	108 014 <sup>P</sup>	6 662 651	572 024 <sup>r</sup>	38 101 <sup>r</sup>	7 405 860 <sup>P</sup>
August - Août .....	170	-	28 073	89 233	6 753 753	627 433 <sup>P</sup>	52 010	7 550 672 <sup>P</sup>
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	1 671	-	200 220	1 035 098 <sup>P</sup>	57 268 551	6 232 350 <sup>P</sup>	390 443	65 128 333 <sup>P</sup>
<u>Total July - 1977 - Juillet</u> .....	170	-	23 172	101 102	6 601 690	721 028	44 560	7 491 722

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978  
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai .....	145 <sup>P</sup>	566,098	9,528	575,771 <sup>P</sup>
June - Juin .....	120 <sup>P</sup>	453,151	7,889	461,160 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	113 <sup>P</sup>	540,764 <sup>R</sup>	7,081 <sup>R</sup>	547,958 <sup>P</sup>
August - Août .....	87 <sup>P</sup>	589,623	9,250 <sup>P</sup>	598,960 <sup>P</sup>
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	1,077 <sup>P</sup>	4,559,683	77,069 <sup>P</sup>	4,637,829 <sup>P</sup>
Total July - 1977 - Juillet .....	155	572,116	7,208	579,479
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai .....	132 <sup>P</sup>	513 555	8 644	522 331 <sup>P</sup>
June - Juin .....	109 <sup>P</sup>	411 092	7 157	418 358 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	102	490,572 <sup>R</sup>	6 424 <sup>R</sup>	497 098 <sup>P</sup>
August - Août .....	79 <sup>P</sup>	534,897	8 391 <sup>P</sup>	543 367 <sup>P</sup>
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	976 <sup>P</sup>	4 136 473	69 916 <sup>P</sup>	4 207 365 <sup>P</sup>
Total July - 1977 - Juillet .....	141	519 015	6 539	525 695

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, July 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juillet 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	41 <sup>P</sup>	23 <sup>P</sup>	113 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,495	1,581	540,764
British Columbia — Colombie-Britannique .....	33	52	7,081
<u>Canada</u> .....	2,569 <sup>P</sup>	1,656 <sup>P</sup>	547,958 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	41 <sup>P</sup>	23 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,495	1,581	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	33	52	...
<u>Canada</u> .....	2,569 <sup>P</sup>	1,656 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	7 <sup>P</sup>	4 <sup>P</sup>	102 <sup>P</sup>
Alberta .....	396	251	490 572
British Columbia — Colombie-Britannique .....	5	8	6 424
<u>Canada</u> .....	408 <sup>P</sup>	263 <sup>P</sup>	497 098 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	7 <sup>P</sup>	4 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	396	251	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	5	8	...
<u>Canada</u> .....	408 <sup>P</sup>	263 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 1,320 million cubic feet (37 393 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 1,320 millions de pieds cubes (37 393 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





# Crude petroleum and natural gas production

August 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1978







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

AUGUST - 1978 - AOÛT

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1978 - Décembre  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 8

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.  
S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.  
C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

AUGUST - 1978 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1978 amounted to 44,031,000 barrels (6 995 000 cubic metres) or 1,420,400 barrels (225 600 cubic metres) per day, a decrease of 3.6% or 53,800 barrels (8 700 cubic metres) per day from August 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1978 is as follows: 36.8 million barrels (5.9 million cubic metres) (83.6%) were sent to Canadian refineries and 7.8 million barrels (1.2 million cubic metres) (17.8%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.8 million barrels (3.8 million cubic metres), or 767,500 barrels (122 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 2.4% to 265,890 million cubic feet (7 532.1 million cubic metres) from 272,496 million cubic feet (7 719.2 million cubic metres) in August 1977.

The disposition of natural gas for 1978, is as follows: 64.7 billion cubic feet (1 832.7 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 52.3 billion cubic feet (1 480.4 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 65.5 billion cubic feet (1 855.7 million cubic metres) were exported; 75.4 billion cubic feet (2 136.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 8.0 billion cubic feet (226.8 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 44,031,000 barils (6 995 000 mètres cubes) ou 1,420,400 barils (225 600 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à août 1977, une diminution de 3.6 % ou de 53,800 barils (8 700 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1978 se répartit de la manière suivante: 36.8 millions de barils (5.9 millions de mètres cubes) (83.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.8 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (17.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.8 millions de barils (3.8 millions de mètres cubes) ou 767,500 barils (122 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.4 %, passant de 272,496 millions de pi<sup>3</sup> (7 719.2 millions de mètres cubes) à 265,890 millions de pi<sup>3</sup> (7 532.1 millions de mètres cubes) entre août 1977 et août 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 64.7 milliards de pi<sup>3</sup> (1 832.7 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.3 milliards de pi<sup>3</sup> (1 480.4 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 65.5 milliards de pi<sup>3</sup> (1 855.7 millions de mètres cubes) ont été exportés et 75.4 milliards de pi<sup>3</sup> (2 136.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 8.0 milliards de pi<sup>3</sup> (226.8 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	—	51	321	5,192
2	February .....	—	46	291	4,544
3	March .....	—	49	329	5,126 <sup>r</sup>
4	April .....	1	47	312	4,639 <sup>r</sup>
5	May .....	—	55	314	5,011 <sup>p</sup>
6	June .....	1	52	307	4,974 <sup>p</sup>
7	July .....	—	60	315	5,181 <sup>p</sup>
8	August .....	—	53	321	5,168 <sup>p</sup>
9	September .....	—	50	311	5,177
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	2	463	2,821	45,012 <sup>p</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	10
15	February .....	—	—	—	7
16	March .....	—	—	—	12
17	April .....	—	—	—	12
18	May .....	—	—	—	14 <sup>r</sup>
19	June .....	—	—	—	14 <sup>p</sup>
20	July .....	—	—	—	13 <sup>p</sup>
21	August .....	—	—	—	14 <sup>p</sup>
22	September .....	—	—	—	13 <sup>p</sup>
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	109 <sup>p</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	40
28	February .....	—	—	—	32
29	March .....	—	—	—	40
30	April .....	—	—	—	42
31	May .....	—	—	—	45 <sup>r</sup>
32	June .....	—	—	—	40 <sup>p</sup>
33	July .....	—	—	—	41 <sup>p</sup>
34	August .....	—	—	—	41 <sup>p</sup>
35	September .....	—	—	—	38
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	359 <sup>p</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	18
41	February .....	—	—	—	14
42	March .....	—	—	—	18
43	April .....	—	—	—	19
44	May .....	—	—	—	22 <sup>r</sup>
45	June .....	—	—	—	21 <sup>p</sup>
46	July .....	—	—	—	23 <sup>p</sup>
47	August .....	—	—	—	23 <sup>p</sup>
48	September .....	—	—	—	21 <sup>p</sup>
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	179 <sup>p</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	2	463	2,821	45,659 <sup>p</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	August 1978 .....	—	53	321	5,246 <sup>p</sup>
55	August 1977 .....	—	55	332	5,846

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens				Pétrole brut et condensat	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,750 <sup>F</sup>	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,778 <sup>F</sup>	Avril .....	4
29,472	876	26	35,754 <sup>P</sup>	Mai .....	5
39,778	1,101	64	46,277 <sup>P</sup>	Juin .....	6
29,640 <sup>F</sup>	784 <sup>F</sup>	129	36,109 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
33,748 <sup>F</sup>	1,166 <sup>F</sup>	125	40,581 <sup>P</sup>	Août .....	8
31,314 <sup>P</sup>	1,121 <sup>P</sup>	114	38,087 <sup>P</sup>	Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
287,204 <sup>P</sup>	9,178 <sup>P</sup>	783	345,463 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				Pentanes plus	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608	Avril .....	17
3,597	75	—	3,686 <sup>F</sup>	Mai .....	18
3,089	65	—	3,168 <sup>P</sup>	Juin .....	19
3,306	61	—	3,380 <sup>P</sup>	Juillet .....	20
3,382	46 <sup>F</sup>	—	3,442 <sup>P</sup>	Août .....	21
2,933	60 <sup>P</sup>	—	3,006 <sup>P</sup>	Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
30,517	671 <sup>P</sup>	—	31,297 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				Propane	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575	Avril .....	30
2,206	40	—	2,291 <sup>F</sup>	Mai .....	31
2,547	38	—	2,625 <sup>P</sup>	Juin .....	32
2,495	33	—	2,569 <sup>P</sup>	Juillet .....	33
2,538 <sup>F</sup>	47 <sup>F</sup>	—	2,626 <sup>P</sup>	Août .....	34
2,315	42 <sup>P</sup>	—	2,395 <sup>P</sup>	Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
22,621	377 <sup>P</sup>	—	23,357 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				Butanes	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60	—	1,677	Avril .....	43
1,653	57	—	1,732 <sup>F</sup>	Mai .....	44
1,623	52	—	1,696 <sup>P</sup>	Juin .....	45
1,581	52	—	1,656 <sup>P</sup>	Juillet .....	46
1,623 <sup>F</sup>	46 <sup>F</sup>	—	1,692 <sup>P</sup>	Août .....	47
1,432	50 <sup>P</sup>	—	1,503 <sup>P</sup>	Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
14,729	480 <sup>P</sup>	—	15,388 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
355,071 <sup>P</sup>	10,706 <sup>P</sup>	783	415,505 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
41,291	1,305	125	48,341 <sup>P</sup>	août 1978 .....	54
42,766	1,372	106	50,477	août 1977 .....	55



TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres		
1	January .....	—	8	51	825
2	February .....	—	7	46	722
3	March .....	—	8	51	814 <sup>T</sup>
4	April .....	—	7	49	737 <sup>T</sup>
5	May .....	—	9	50	796 <sup>P</sup>
6	June .....	—	8	49	791 <sup>P</sup>
7	July .....	—	10	50	823 <sup>P</sup>
8	August .....	—	8	51	821 <sup>P</sup>
9	September .....	—	8	49	823 <sup>P</sup>
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	—	73	447	7 152 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	2
15	February .....	—	—	—	1
16	March .....	—	—	—	2
17	April .....	—	—	—	2
18	May .....	—	—	—	2
19	June .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
20	July .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
21	August .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
22	September .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	17 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	6
28	February .....	—	—	—	5
29	March .....	—	—	—	6
30	April .....	—	—	—	7
31	May .....	—	—	—	7 <sup>P</sup>
32	June .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>
33	July .....	—	—	—	7 <sup>P</sup>
34	August .....	—	—	—	7 <sup>P</sup>
35	September .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	57 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	3
41	February .....	—	—	—	2
42	March .....	—	—	—	3
43	April .....	—	—	—	3
44	May .....	—	—	—	3
45	June .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
46	July .....	—	—	—	4 <sup>P</sup>
47	August .....	—	—	—	4 <sup>P</sup>
48	September .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	28 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	—	73	447	7 254 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	August 1978 .....	—	8	51	834 <sup>P</sup>
55	August 1977 .....	—	9	53	929

TABEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de mètres cubes					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 132	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807	Février .....	2
5 422	163	15	6 474 <sup>r</sup>	Mars .....	3
4 246	163	5	5 207 <sup>r</sup>	Avril .....	4
4 683	139	4	5 681 <sup>p</sup>	Mai .....	5
6 321	175	10	7 354 <sup>p</sup>	Juin .....	6
4 710 <sup>r</sup>	124	21	5 738 <sup>p</sup>	Juillet .....	7
5 363 <sup>r</sup>	185 <sup>r</sup>	20	6 448 <sup>p</sup>	Août .....	8
4 976 <sup>p</sup>	178 <sup>p</sup>	18	6 052 <sup>p</sup>	Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
45 639 <sup>p</sup>	1 458 <sup>r</sup>	124	54 893 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	573	Avril .....	17
572	12	—	586	Mai .....	18
491	10	—	503 <sup>p</sup>	Juin .....	19
525	10	—	537 <sup>p</sup>	Juillet .....	20
537	7 <sup>r</sup>	—	546 <sup>p</sup>	Août .....	21
466	10 <sup>p</sup>	—	478 <sup>p</sup>	Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
4 849	107 <sup>p</sup>	—	4 973 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	409	Avril .....	30
350	6	—	363 <sup>r</sup>	Mai .....	31
404	6	—	416 <sup>p</sup>	Juin .....	32
396	5	—	408 <sup>p</sup>	Juillet .....	33
403 <sup>r</sup>	7 <sup>r</sup>	—	417 <sup>p</sup>	Août .....	34
367	7 <sup>p</sup>	—	380 <sup>p</sup>	Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
3 590	59 <sup>p</sup>	—	3 706 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9	—	266	Avril .....	43
263	9	—	275	Mai .....	44
258	8	—	269 <sup>p</sup>	Juin .....	45
251	8	—	263 <sup>p</sup>	Juillet .....	46
258	7 <sup>r</sup>	—	269 <sup>p</sup>	Août .....	47
227	8 <sup>p</sup>	—	238 <sup>p</sup>	Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
2 340	75 <sup>p</sup>	—	2 443 <sup>p</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	52
56 418 <sup>p</sup>	1 699 <sup>p</sup>	124	66 015 <sup>p</sup>	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
6 561	206	20	7 680	août 1978 .....	54
6 795	217	17	8 020	août 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
August 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	thousand barrels of 35 Canadian gallons					
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	53	321	5,157 <sup>P</sup>	31,220(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	2,470
3	Less - Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	53	321	5,157 <sup>P</sup>	33,690
5	Condensate .....	--	--	--	11 <sup>P</sup>	58
6	Pentanes plus .....	--	--	--	14 <sup>P</sup>	3,382
7	Net withdrawals .....	--	53	321	5,182 <sup>P</sup>	37,130
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	53	321	5,182 <sup>P</sup>	37,130
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	215	7,163
12	Ontario .....	--	53	299	2,692	11,042
13	Manitoba .....	--	--	--	123	875
14	Saskatchewan .....	--	--	--	265	609
15	Alberta .....	--	--	--	--	8,602
16	British Columbia .....	--	--	--	--	3,478
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	53	299	3,295	31,769
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	294
20	II .....	--	--	24	1,834	3,397
21	IV .....	--	--	--	--	1,914
22	V .....	--	--	--	--	331
23	<u>Total</u> .....	--	--	24	1,834	5,936
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	--	34	722 <sup>P</sup>	2,004
25	Transporters' .....	--	--	25	3,866	30,161
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	--	33	747 <sup>P</sup>	2,080
27	Transporters' .....	--	--	24	4,022	29,820
28	Net changes .....	--	--	- 2	181 <sup>P</sup>	- 265
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	8
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	--	- 128 <sup>P</sup>	- 318
33	• <u>Total disposition</u> .....	--	53	321	5,182	37,130

(1) Includes 224,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,161	125	38,037 <sup>P</sup>	...	38,037 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	2,470	...	2,470	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection .....	3
1,161	125	40,507 <sup>P</sup>	...	40,507 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
5	—	74 <sup>P</sup>	...	74 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
46	—	3,442 <sup>P</sup>	...	3,442 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,212	125	44,023 <sup>P</sup>	...	44,023 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	23,794	23,794	Importations .....	8
1,212	125	44,023 <sup>P</sup>	23,794	67,817 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	9,906	9,906	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,378	11,784	19,162	Québec .....	11
—	—	14,086	1,943	16,029	Ontario .....	12
—	—	998	—	998	Manitoba .....	13
—	—	874	161	1,035	Saskatchewan .....	14
—	—	8,602	—	8,602	Alberta .....	15
1,311	—	4,789	—	4,789	Colombie-Britannique .....	16
—	94	94	—	94	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,311	94	36,821	23,794	60,615	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	294	—	294	I .....	19
—	—	5,255	—	5,255	II .....	20
—	—	1,914	—	1,914	IV .....	21
38	—	369	—	369	V .....	22
38	—	7,832	—	7,832	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
79	75	2,916 <sup>P</sup>	—	2,916 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
842	—	34,894	367	35,261	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
49	106	3,017 <sup>P</sup>	—	3,017 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
863	—	34,729	367	35,096	Transporteurs .....	27
— 9	31	— 64 <sup>P</sup>	—	— 64 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	8	—	8	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
— 2	—	— 2	—	— 2	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
— 126	—	— 572 <sup>P</sup>	—	— 572 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
1,212	125	44,023 <sup>P</sup>	23,794	67,817 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 224,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
August 1978

No.		thousands of cubic metres				
		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	8	51	819 <sup>P</sup>	4 961(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	393
3	Less - Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	8	51	819 <sup>P</sup>	5 354
5	Condensate .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	9
6	Pentanes plus .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	537
7	Net withdrawals .....	--	8	51	823 <sup>P</sup>	5 900
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	8	51	823 <sup>P</sup>	5 900
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	34	1 138
12	Ontario .....	--	8	47	428	1 755
13	Manitoba .....	--	--	--	20	139
14	Saskatchewan .....	--	--	--	42	97
15	Alberta .....	--	--	--	--	1 367
16	British Columbia .....	--	--	--	--	552
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	8	47	524	5 048
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	47
20	II .....	--	--	4	291	540
21	IV .....	--	--	--	--	304
22	V .....	--	--	--	--	52
23	<u>Total</u> .....	--	--	4	291	943
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	--	6	115 <sup>P</sup>	318
25	Transporters' .....	--	--	4	614	4 793
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	--	6	119 <sup>P</sup>	331
27	Transporters' .....	--	--	4	639	4 739
28	Net changes .....	--	--	--	29 <sup>P</sup>	- 41
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	1
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	--	- 21 <sup>P</sup>	- 51
33	<u>Total disposition</u> .....	--	--	51	823 <sup>P</sup>	5 900

(1) Includes 35 596 cubic metres of experimental crude.



TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
184	20	6 043 <sup>P</sup>	...	6 043 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	393	...	393	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection .....	3
184	20	6 436 <sup>P</sup>	...	6 436 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
1	—	12 <sup>P</sup>	...	12 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
7	—	546 <sup>P</sup>	...	546 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
192	20	6 994 <sup>P</sup>	...	6 994 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	3 781	3 781	Importations .....	8
192	20	6 994 <sup>P</sup>	3 781	10 775 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 574	1 574	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 172 <sup>P</sup>	1 873	3 045	Québec .....	11
—	—	2 238	309	2 547	Ontario .....	12
—	—	159	—	159	Manitoba .....	13
—	—	139	25	164	Saskatchewan .....	14
—	—	1 367	—	1 367	Alberta .....	15
208	—	760	—	760	Colombie-Britannique .....	16
—	15	15	—	15	Territoires du Nord-Ouest .....	17
208	15	5 850	3 781	9 631	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	47	—	47	I .....	19
—	—	835	—	835	II .....	20
—	—	304	—	304	IV .....	21
6	—	58	—	58	V .....	22
6	—	1 244	—	1 244	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
13	12	464 <sup>P</sup>	—	464	Gisements et usines de traitement .....	24
134	—	5 545	58	5 603	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
8	17	481 <sup>P</sup>	—	481	Gisements et usines de traitement .....	26
137	—	5 519	58	5 577	Transporteurs .....	27
— 2	5	— 9 <sup>P</sup>	—	— 9	Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 20	—	— 92 <sup>P</sup>	—	— 92 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
192	20	6 994 <sup>P</sup>	3 781	10 775 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 35 596 mètres cubes de pétrole brut expérimental.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
August 1978

No.		• New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
<u>Supply</u>						
1	Gross new production .....	6	—	991	3,580 <sup>P</sup>	241,391
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	546 <sup>P</sup>	2,977
3	Net new production .....	6	—	991	3,034 <sup>P</sup>	238,414
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	36,509
5	Net withdrawals .....	6	—	991	3,034 <sup>P</sup>	201,905
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	376 <sup>P</sup>	953
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	79 <sup>P</sup>	1,827
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	97 <sup>P</sup>	31,455
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	152 <sup>P</sup>	12,619
9	Adjustment .....	—	—	—	— 381 <sup>P</sup>	1,015
10	Deliveries of marketable gas .....	6	—	991	2,711	154,036
11	<u>Total disposition</u> .....	6	—	991	3,034 <sup>P</sup>	201,905
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	6	—	991	1,814	17,719
12b	Plants .....	—	—	—	897	136,317
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	6	—	991	2,711	154,036
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	—	3,336
15	Imports .....	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2) .....	—	—	432	—	4
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	1,423	2,711	157,376
<u>Disposition</u>						
Sales:						
18	New Brunswick .....	6	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	5,275
20	Ontario .....	—	—	1,383	—	28,881
21	Manitoba .....	—	—	—	—	2,159
22	Saskatchewan .....	—	—	—	254	3,875
23	Alberta .....	—	—	—	—	26,413
24	British Columbia .....	—	—	—	—	345
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	—	1,383	254	66,948
27	Exports .....	—	—	—	—	54,555
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	3	—	1,041
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	1,816	29,606
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	6	83
31	Pipeline fuel .....	—	—	9	67	4,500
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	28	568	643
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	1,423	2,711	157,376

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
août 1978

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		No
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
23,883(1)	262	270,113 <sup>P</sup>	...	270,113 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
456	244	4,223 <sup>P</sup>	...	4,223 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
23,427	18	265,890 <sup>P</sup>	...	265,890 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
113	—	36,622	...	36,622	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
23,314	18	229,268 <sup>P</sup>	...	229,268 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
628	—	1,957 <sup>P</sup>	...	1,957 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
15	—	1,921 <sup>P</sup>	...	1,921 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,325	—	33,877 <sup>P</sup>	...	33,877 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
1,871	—	14,642 <sup>P</sup>	...	14,642 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
— 772	—	— 138 <sup>P</sup>	...	— 138 <sup>P</sup>	Rectifications .....	9
19,247	18	177,009	...	177,009	Livraisons de gaz marchand .....	10
23,314	18	229,268 <sup>P</sup>	...	229,268 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,140	18	21,688	...	21,688	Gisements .....	12a
18,107	—	155,321	...	155,321	Usines .....	12b
19,247	18	177,009	...	177,009	Total (12a + 12b) .....	13
10	—	3,346	...	3,346	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	1	1	Importations .....	15
—	—	436	1,216	1,652	Autres arrivages(2) .....	16
19,257	18	180,791	1,217	182,008	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	5,275	—	5,275	Québec .....	19
—	—	30,264	—	30,264	Ontario .....	20
—	—	2,159	—	2,159	Manitoba .....	21
—	—	4,129	—	4,129	Saskatchewan .....	22
—	—	26,413	1	26,414	Alberta .....	23
6,810	—	7,155	—	7,155	Colombie-Britannique .....	24
—	18	18	—	18	Territoires du Nord-Ouest .....	25
6,810	18	75,419	1	75,420	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
10,955	—	65,510	—	65,510	Exportations .....	27
—	—	1,044	1,216	2,260	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	31,422	—	31,422	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
—	—	89	—	89	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
460	—	5,036	—	5,036	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
1,032	—	2,271	—	2,271	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
19,257	18	180,791	1,217	182,008	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada  
August 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
août 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
676 554(1)	7 422	7 651 718 <sup>P</sup>	...	7 651 718 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
12 918	6 912	119 629 <sup>P</sup>	...	119 629 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
663 636	510	7 532 089 <sup>P</sup>	...	7 532 089 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
3 201	-	1 037 422	...	1 037 422	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
660 435	510	6 494 667 <sup>P</sup>	...	6 494 667 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
17 790	-	55 437 <sup>P</sup>	...	55 437 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
425	-	54 418 <sup>P</sup>	...	54 418 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
65 862	-	959 662 <sup>P</sup>	...	959 662 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
53 001	-	414 776 <sup>P</sup>	...	414 776 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 21 869	-	- 3 909 <sup>P</sup>	...	- 3 909 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
545 226	510	5 014 283	...	5 014 283	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
660 435	510	6 494 667 <sup>P</sup>	...	6 494 667 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	12
32 294	510	614 375	...	614 375	Gisements .....	12a
512 932	-	4 399 908	...	4 399 908	Usines .....	12b
545 226	510	5 014 283	...	5 014 283	Total (12a + 12b) .....	13
283	-	94 785	...	94 785	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	28	28	Importations .....	15
-	-	12 351	34 447	46 798	Autres arrivages(2) .....	16
545 509	510	5 121 419	34 475	5 155 894	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	170	-	170	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	149 429	-	149 429	Québec .....	19
-	-	857 314	-	857 314	Ontario .....	20
-	-	61 160	-	61 160	Manitoba .....	21
-	-	116 966	-	116 966	Saskatchewan .....	22
-	-	748 223	28	748 251	Alberta .....	23
192 913	-	202 686	-	202 686	Colombie-Britannique .....	24
-	510	510	-	510	Territoires du Nord-Ouest .....	25
192 913	510	2 136 458	28	2 136 486	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
310 331	-	1 855 757	-	1 855 757	Exportations .....	27
-	-	29 574	34 447	64 021	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	890 118	-	890 118	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	2 521	-	2 521	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
13 031	-	142 659	-	142 659	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
29 234	-	64 332	-	64 332	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
545 509	510	5 121 419	34 475	5 155 894	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	4,334 <sup>r</sup>	274,352	33,350	1,934	314,811 <sup>r</sup>
April - Avril .....	9	-	863	3,865 <sup>r</sup>	253,904	29,428	1,626	289,695 <sup>r</sup>
May - Mai .....	6	-	955	4,854 <sup>p</sup>	236,916	25,879	1,775	270,385 <sup>p</sup>
June - Juin .....	5	-	831	4,589 <sup>p</sup>	221,832	19,367	989	247,613 <sup>p</sup>
July - Juillet .....	6	-	879	3,813 <sup>p</sup>	235,198	20,193	1,345	261,434 <sup>p</sup>
August - Août .....	6	-	991	3,034 <sup>p</sup>	238,414	21,610 <sup>r</sup>	1,835 <sup>r</sup>	265,890 <sup>p</sup>
September - Septembre .....	6	-	890 <sup>p</sup>	3,705 <sup>p</sup>	226,260 <sup>p</sup>	22,350 <sup>p</sup>	1,626	254,837 <sup>p</sup>
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	65	-	7,958 <sup>p</sup>	38,634 <sup>p</sup>	2,247,895 <sup>p</sup>	241,819 <sup>p</sup>	15,408	2,551,779 <sup>p</sup>
Total August - 1977 - Août .....	6	-	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	122 773 <sup>r</sup>	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914 <sup>r</sup>
April - Avril .....	255	-	24 447	109 487 <sup>r</sup>	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434 <sup>r</sup>
May - Mai .....	170	-	27 053	137 503 <sup>p</sup>	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 <sup>p</sup>
June - Juin .....	142	-	23 540	129 996 <sup>p</sup>	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 <sup>p</sup>
July - Juillet .....	170	-	24 900	108 014 <sup>p</sup>	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 <sup>p</sup>
August - Août .....	170	-	28 073	85 947 <sup>p</sup>	6 753 753	612 164 <sup>r</sup>	51 982 <sup>r</sup>	7 532 089 <sup>p</sup>
September - Septembre .....	170	-	25 212 <sup>p</sup>	104 955 <sup>p</sup>	6 409 457 <sup>p</sup>	633 127 <sup>p</sup>	46 061	7 218 982 <sup>p</sup>
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	1 841	-	225 432 <sup>p</sup>	1 094 417 <sup>p</sup>	63 678 008 <sup>p</sup>	6 850 208 <sup>p</sup>	436 476	72 286 382 <sup>p</sup>
Total August - 1977 - Août .....	170	-	23 484	81 527	6 815 962	743 804	54 276	7 719 423

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai .....	205 <sup>T</sup>	566,098	9,528	575,831 <sup>T</sup>
June - Juin .....	120 <sup>P</sup>	453,151	7,889	461,160 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	113 <sup>P</sup>	540,764	7,081	547,958 <sup>P</sup>
August - Août .....	87 <sup>P</sup>	589,623	3,928 <sup>T</sup>	593,638 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	175 <sup>P</sup>	482,234	11,500 <sup>P</sup>	493,909 <sup>P</sup>
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	1,312 <sup>P</sup>	5,041,917	83,247 <sup>P</sup>	5,126,476 <sup>P</sup>
Total August - 1977 - Août .....	31	582,863	7,980	590,874
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai .....	186 <sup>T</sup>	513 555	8 644	522 385 <sup>T</sup>
June - Juin .....	109 <sup>P</sup>	411 092	7 157	418 358 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	102 <sup>P</sup>	490 572	6 424	497 098 <sup>P</sup>
August - Août .....	79 <sup>P</sup>	534 897	3 563 <sup>T</sup>	538 539 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	159 <sup>P</sup>	437 475	10 433 <sup>P</sup>	448 067 <sup>P</sup>
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	1 189 <sup>P</sup>	4 573 948	75 521 <sup>P</sup>	4 650 658 <sup>P</sup>
Total August - 1977 - Août .....	28	528 765	7 239	536 032



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978  
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F - millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	4,334 <sup>r</sup>	274,352	33,350	1,934	314,811 <sup>r</sup>
April - Avril .....	9	-	863	3,865 <sup>r</sup>	253,904	29,428	1,626	289,695 <sup>r</sup>
May - Mai .....	6	-	955	4,854 <sup>P</sup>	236,916	25,879	1,775	270,385 <sup>P</sup>
June - Juin .....	5	-	831	4,589 <sup>P</sup>	221,832	19,367	989	247,613 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	6	-	879	3,813 <sup>P</sup>	235,198	20,193	1,345	261,434 <sup>P</sup>
August - Août .....	6	-	991	3,034 <sup>P</sup>	238,414	21,610 <sup>r</sup>	1,835 <sup>r</sup>	265,890 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	6	-	890 <sup>P</sup>	3,705 <sup>P</sup>	226,260 <sup>P</sup>	22,350 <sup>P</sup>	1,626	254,837 <sup>P</sup>
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année .....</u>	65	-	7,958 <sup>P</sup>	38,634 <sup>P</sup>	2,247,895 <sup>P</sup>	241,819 <sup>P</sup>	15,408	2,551,779 <sup>P</sup>
<u>Total August - 1977 - Août .....</u>	6	-	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C - milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	122 773 <sup>r</sup>	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914 <sup>r</sup>
April - Avril .....	255	-	24 447	109 487 <sup>r</sup>	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434 <sup>r</sup>
May - Mai .....	170	-	27 053	137 503 <sup>P</sup>	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 <sup>P</sup>
June - Juin .....	142	-	23 540	129 996 <sup>P</sup>	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	170	-	24 900	108 014 <sup>P</sup>	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 <sup>P</sup>
August - Août .....	170	-	28 073	85 947 <sup>P</sup>	6 753 753	612 164 <sup>r</sup>	51 982 <sup>r</sup>	7 532 089 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	170	-	25 212 <sup>P</sup>	104 955 <sup>P</sup>	6 409 457 <sup>P</sup>	633 127 <sup>P</sup>	46 061	7 218 982 <sup>P</sup>
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année .....</u>	1 841	-	225 432 <sup>P</sup>	1 094 417 <sup>P</sup>	63 678 008 <sup>P</sup>	6 850 208 <sup>P</sup>	436 476	72 286 382 <sup>P</sup>
<u>Total August - 1977 - Août .....</u>	170	-	23 484	81 527	6 815 962	743 804	54 276	7 719 223

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978  
TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai .....	205 <sup>T</sup>	566,098	9,528	575,831 <sup>T</sup>
June - Juin .....	120 <sup>P</sup>	453,151	7,889	461,160 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	113 <sup>P</sup>	540,764	7,081	547,958 <sup>P</sup>
August - Août .....	87 <sup>P</sup>	589,623	3,928 <sup>T</sup>	593,638 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	175 <sup>P</sup>	482,234	11,500 <sup>P</sup>	493,909 <sup>P</sup>
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	1,312 <sup>P</sup>	5,041,917	83,247 <sup>P</sup>	5,126,476 <sup>P</sup>
Total August - 1977 - Août .....	31	582,863	7,980	590,874
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai .....	186 <sup>T</sup>	513 555	8 644	522 385 <sup>T</sup>
June - Juin .....	109 <sup>P</sup>	411 092	7 157	418 358 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	102 <sup>P</sup>	490 572	6 424	497 098 <sup>P</sup>
August - Août .....	79 <sup>P</sup>	534 897	3 563 <sup>T</sup>	538 539 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	159 <sup>P</sup>	437 475	10 433 <sup>P</sup>	448 067 <sup>P</sup>
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	1 189 <sup>P</sup>	4 573 948	75 521 <sup>P</sup>	4 650 658 <sup>P</sup>
Total August - 1977 - Août .....	28	528 765	7 239	536 032

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, August 1978

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, août 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	41 <sup>P</sup>	23 <sup>P</sup>	87 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,538	1,623	589,623
British Columbia — Colombie-Britannique .....	47	46	3,928
<u>Canada</u> .....	2,626 <sup>P</sup>	1,692 <sup>P</sup>	593,638 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	41 <sup>P</sup>	23 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,538	1,623	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	47	46	...
<u>Canada</u> .....	2,626 <sup>P</sup>	1,692 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes — métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	7 <sup>P</sup>	4 <sup>P</sup>	79 <sup>P</sup>
Alberta .....	403	258	534 897
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	7	3 563
<u>Canada</u> .....	417 <sup>P</sup>	269 <sup>P</sup>	538 539 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	7 <sup>P</sup>	4 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	403	258	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	7	...
<u>Canada</u> .....	417 <sup>P</sup>	269 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet ( — thousand cubic metres) and 1,817 million cubic feet (51 472 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes ( — milliers de mètres cubes) et 1,817 millions de pieds cubes (51 472 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





# Crude petroleum and natural gas production

September 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1978





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division.  
Energy and Minerals Section.

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division: :

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Charlottetown, Fredericton, Moncton, Saint John and Sydney by calling the operator and asking for ZENITH 22066. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires.  
Section de l'énergie et des minéraux.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de Charlottetown, Fredericton, Moncton, de Saint John et de Sydney en demandant à la téléphoniste le numéro ZENITH 22066. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1978 - SEPTEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1979 - Janvier  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 9

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

#### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

#### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## INTRODUCTION

September - 1978 - Septembre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1978 amounted to 40,956,000 barrels (6 507 000 cubic metres) or 1,365,200 barrels (216 900 cubic metres) per day, an increase of 3.1% or 40,400 barrels (6 400 cubic metres) per day from September 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1978 is as follows: 33.9 million barrels (5.4 million cubic metres) (82.9%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million barrels (1.1 million cubic metres) (17.1%) were exported. The 0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 14.7 million barrels (2.3 million cubic metres), or 489,000 barrels (77 700 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 8.2% to 255,241 million cubic feet (7 230.4 million cubic metres) from 278,032 million cubic feet (7 876.0 million cubic metres) in September 1977.

The disposition of natural gas for September 1978, is as follows: 50.2 billion cubic feet (1 422.0 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 47.5 billion cubic feet (1 346.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 64.0 billion cubic feet (1 812.5 million cubic metres) were exported; 83.6 billion cubic feet (2 367.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 9.9 billion cubic feet (282.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En septembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 40,956,000 barils (6 507 000 mètres cubes) ou 1,365,200 barils (216 900 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à septembre 1977, une augmentation de 3.1 % ou de 40,400 barils (6 400 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1978 se répartit de la manière suivante: 33.9 millions de barils (5.4 millions de mètres cubes) (82.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.0 millions de barils (1.1 millions de mètres cubes) (17.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 14.7 millions de barils (2.3 millions de mètres cubes) ou 489,000 barils (77 700 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.2 %, passant de 278,032 millions de pi<sup>3</sup> (7 876.0 millions de mètres cubes) à 255,241 millions de pi<sup>3</sup> (7 230.4 millions de mètres cubes) entre septembre 1977 et septembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 50.2 milliards de pi<sup>3</sup> (1 422.0 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 47.5 milliards de pi<sup>3</sup> (1 346.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 64.0 milliards de pi<sup>3</sup> (1 812.5 millions de mètres cubes) ont été exportés et 83.6 milliards de pi<sup>3</sup> (2 367.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 9.9 milliards de pi<sup>3</sup> (282.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	—	51	321	5,192
2	February .....	—	46	291	4,544
3	March .....	—	49	329	5,126
4	April .....	1	47	312	4,639
5	May .....	—	55	314	5,011 <sup>P</sup>
6	June .....	1	52	307	4,974 <sup>P</sup>
7	July .....	—	60	315	5,181 <sup>P</sup>
8	August .....	—	53	321	5,168 <sup>P</sup>
9	September .....	1 <sup>r</sup>	50	311	4,951 <sup>P</sup>
10	October .....	—	48	321 <sup>P</sup>	5,237 <sup>P</sup>
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	3	511	3,142 <sup>P</sup>	50,023 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	10
15	February .....	—	—	—	7
16	March .....	—	—	—	12
17	April .....	—	—	—	12
18	May .....	—	—	—	14
19	June .....	—	—	—	14 <sup>P</sup>
20	July .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>
21	August .....	—	—	—	14 <sup>P</sup>
22	September .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>
23	October .....	—	—	—	12 <sup>P</sup>
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	121 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	40
28	February .....	—	—	—	32
29	March .....	—	—	—	40
30	April .....	—	—	—	42
31	May .....	—	—	—	45
32	June .....	—	—	—	40 <sup>P</sup>
33	July .....	—	—	—	41 <sup>P</sup>
34	August .....	—	—	—	41 <sup>P</sup>
35	September .....	—	—	—	38
36	October .....	—	—	—	34 <sup>P</sup>
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	393 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	18
41	February .....	—	—	—	14
42	March .....	—	—	—	18
43	April .....	—	—	—	19
44	May .....	—	—	—	22
45	June .....	—	—	—	21 <sup>P</sup>
46	July .....	—	—	—	23 <sup>P</sup>
47	August .....	—	—	—	23 <sup>P</sup>
48	September .....	—	—	—	21 <sup>P</sup>
49	October .....	—	—	—	19 <sup>P</sup>
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	198 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	3	511 <sup>P</sup>	3,142 <sup>P</sup>	50,735 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	September 1978 .....	1	50	311	5,023 <sup>P</sup>
55	Septembre 1978 .....	1	55	322	5,381

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril .....	4
29,472	876	26	35,754 <sup>P</sup>	Mai .....	5
39,778	1,101	64	46,277 <sup>P</sup>	Juin .....	6
29,640	784	129	36,109 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
33,748	1,166	125	40,581 <sup>P</sup>	Août .....	8
31,315 <sup>T</sup>	1,174 <sup>T</sup>	114	37,916 <sup>P</sup>	Septembre .....	9
35,538	1,214 <sup>T</sup>	28	42,386 <sup>P</sup>	Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
322,743	10,445 <sup>P</sup>	811	387,678 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608	Avril .....	17
3,597	75	—	3,686	Mai .....	18
3,089	65	—	3,168 <sup>P</sup>	Juin .....	19
3,306	61	—	3,380 <sup>P</sup>	Juillet .....	20
3,382	46 <sup>T</sup>	—	3,442 <sup>P</sup>	Août .....	21
2,960 <sup>T</sup>	67 <sup>T</sup>	—	3,040 <sup>P</sup>	Septembre .....	22
3,388	85 <sup>P</sup>	—	3,485 <sup>P</sup>	Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
33,932	763 <sup>P</sup>	—	34,816 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575	Avril .....	30
2,206	40	—	2,291	Mai .....	31
2,547	38	—	2,625 <sup>P</sup>	Juin .....	32
2,495	33	—	2,569 <sup>P</sup>	Juillet .....	33
2,538	47	—	2,626 <sup>P</sup>	Août .....	34
2,286 <sup>T</sup>	54 <sup>T</sup>	—	2,378 <sup>P</sup>	Septembre .....	35
2,849	52 <sup>P</sup>	—	2,935 <sup>P</sup>	Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
25,441	441 <sup>P</sup>	—	26,275 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60	—	1,677	Avril .....	43
1,653	57	—	1,732	Mai .....	44
1,623	52	—	1,696 <sup>P</sup>	Juin .....	45
1,581	52	—	1,656 <sup>P</sup>	Juillet .....	46
1,623 <sup>T</sup>	46 <sup>T</sup>	—	1,692 <sup>P</sup>	Août .....	47
1,437 <sup>T</sup>	57 <sup>T</sup>	—	1,515 <sup>P</sup>	Septembre .....	48
1,776	61 <sup>P</sup>	—	1,856 <sup>P</sup>	Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
16,510	548 <sup>P</sup>	—	17,256 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
398,626	12,197 <sup>P</sup>	811	466,025 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
37,998	1,352	114	44,849	septembre 1978 .....	54
36,676	1,371	108	43,914	septembre 1977 .....	55



TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres			
1	January .....	—	8	51	825	
2	February .....	—	7	46	722	
3	March .....	—	8	52	814	
4	April .....	—	7	49	737	
5	May .....	—	9	50	796P	
6	June .....	—	8	49	791P	
7	July .....	—	10	50	823P	
8	August .....	—	8	51	821P	
9	September .....	—	8	49	787P	
10	October .....	—	8	51P	832P	
11	November .....					
12	December .....					
13	<u>Total year-to-date</u> .....	—	81	498P	7 948P	
	<u>Pentanes plus</u>					
14	January .....	—	—	—	2	
15	February .....	—	—	—	1	
16	March .....	—	—	—	2	
17	April .....	—	—	—	2	
18	May .....	—	—	—	2	
19	June .....	—	—	—	2P	
20	July .....	—	—	—	2P	
21	August .....	—	—	—	2P	
22	September .....	—	—	—	2P	
23	October .....	—	—	—	2P	
24	November .....					
25	December .....					
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	19P	
	<u>Propane</u>					
27	January .....	—	—	—	6	
28	February .....	—	—	—	5	
29	March .....	—	—	—	6	
30	April .....	—	—	—	7	
31	May .....	—	—	—	7	
32	June .....	—	—	—	6P	
33	July .....	—	—	—	7P	
34	August .....	—	—	—	7P	
35	September .....	—	—	—	6P	
36	October .....	—	—	—	5P	
37	November .....					
38	December .....					
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	62P	
	<u>Butanes</u>					
40	January .....	—	—	—	3	
41	February .....	—	—	—	2	
42	March .....	—	—	—	3	
43	April .....	—	—	—	3	
44	May .....	—	—	—	3	
45	June .....	—	—	—	3P	
46	July .....	—	—	—	4P	
47	August .....	—	—	—	4P	
48	September .....	—	—	—	3P	
49	October .....	—	—	—	3P	
50	November .....					
51	December .....					
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	31P	
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	—	81	498P	8 060P	
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	September 1978 .....	—	8	49	798P	
55	Septembre 1977 .....	—	9	51	855	

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de mètres cubes				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 132	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807	Février .....	2
5 422	163	15	6 474	Mars .....	3
4 246	163	5	5 207	Avril .....	4
4 683	139	4	5 681P	Mai .....	5
6 321	175	10	7 354P	Juin .....	6
4 710	124	21	5 738P	Juillet .....	7
5 363	185	20	6 448P	Août .....	8
4 976	186 <sup>r</sup>	18	6 024P	Septembre .....	9
5 647	193P	4	6 735P	Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
51 286	1 659P	128	61 600P	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	573	Avril .....	17
572	12	—	586	Mai .....	18
491	10	—	503P	Juin .....	19
525	10	—	537P	Juillet .....	20
537	7	—	546P	Août .....	21
470 <sup>r</sup>	11 <sup>r</sup>	—	483P	Septembre .....	22
538	13P	—	553P	Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
5 391	121P	—	5 531P	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	409	Avril .....	30
350	6	—	363	Mai .....	31
404	6	—	416P	Juin .....	32
396	5	—	408P	Juillet .....	33
403	7	—	417P	Août .....	34
363 <sup>r</sup>	8 <sup>r</sup>	—	377P	Septembre .....	35
452	8P	—	465P	Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
4 038	68P	—	4 168P	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9	—	266	Avril .....	43
263	9	—	275	Mai .....	44
258	8	—	269P	Juin .....	45
251	8	—	263P	Juillet .....	46
258	7	—	269P	Août .....	47
228 <sup>r</sup>	9 <sup>r</sup>	—	240P	Septembre .....	48
282	10P	—	295P	Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
2 623	86P	—	2 740P	Total cumulatif de l'année .....	52
63 338	1 934P	128	74 039P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
6 037	214	18	7 124P	septembre 1978 .....	54
5 828	218	17	6 978	septembre 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
September 1978

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	50	311	4,939P	30,580(1)
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	669
3	Less — Returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	1	50	311	4,939P	31,249
5	Condensate .....	—	—	—	12P	66
6	Pentanes plus .....	—	—	—	13P	2,960
7	Net withdrawals .....	1	50	311	4,964P	34,275
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	1	50	311	4,964P	34,275
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	384	7,081
12	Ontario .....	—	50	258	2,806	9,640
13	Manitoba .....	—	—	30	74	777
14	Saskatchewan .....	—	—	—	2	732
15	Alberta .....	—	—	—	—	7,514
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,325
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	50	288	3,266	29,069
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	—	—	—	—	247
20	II .....	—	—	24	1,611	2,917
21	IV .....	—	—	—	—	1,825
22	V .....	—	—	—	—	387
23	<u>Total</u> .....	—	—	24	1,611	5,376
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	33	747P	2,080
25	Transporters' .....	—	—	24	4,022	29,820
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	—	33	761P	1,888
27	Transporters' .....	—	—	25	4,134	30,284
28	Net changes .....	—	—	1	126P	272
29	Deliveries to other purchasers .....	1	—	—	—	6
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 2	— 39P	— 448
33	<u>Total disposition</u> .....	1	50	311	4,964P	34,275

(1) Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,168	114	37,163 <sup>P</sup>	...	37,163 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	669	...	669	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection .....	3
1,168	114	37,832 <sup>P</sup>	...	37,832 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
6	—	84 <sup>P</sup>	...	84 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
67	—	3,040	...	3,040 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,241	114	40,956 <sup>P</sup>	...	40,956 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	14,670	14,670	Importations .....	8
1,241	114	40,956 <sup>P</sup>	14,670	55,626 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	7,471	7,471	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,465	5,337	12,802	Québec .....	11
—	—	12,754	1,697	14,451	Ontario .....	12
—	—	881	—	881	Manitoba .....	13
—	—	734	165	899	Saskatchewan .....	14
—	—	7,514	—	7,514	Alberta .....	15
1,181	—	4,506	—	4,506	Colombie-Britannique .....	16
—	91	91	—	91	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,181	91	33,945	14,670	48,615	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	247	—	247	I .....	19
—	—	4,552	—	4,552	II .....	20
—	—	1,825	—	1,825	IV .....	21
12	—	399	—	399	V .....	22
12	—	7,023	—	7,023	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
49	106	3,017 <sup>P</sup>	—	3,017 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
863	—	34,729	367	35,096	Transporteurs .....	25
78	129	2,891 <sup>P</sup>	—	2,891 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
957	—	35,400	367	35,767	Gisements et usines de traitement .....	26
					Transporteurs .....	27
123	23	545 <sup>P</sup>	—	545 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	7	—	7	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
— 2	—	— 2	—	— 2	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 73	—	— 562 <sup>P</sup>	—	— 562 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,241	114	40,956 <sup>P</sup>	14,670	55,626 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
September 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	8	49	785 <sup>P</sup>	4 859(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	106
3	Less — Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	8	49	785 <sup>P</sup>	4 965
5	Condensate .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	11
6	Pentanes plus .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	470
7	Net withdrawals .....	--	8	49	789 <sup>P</sup>	5 446
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	8	49	789 <sup>P</sup>	5 446
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	61	1 125
12	Ontario .....	--	8	41	446	1 532
13	Manitoba .....	--	--	5	12	124
14	Saskatchewan .....	--	--	--	--	116
15	Alberta .....	--	--	--	--	1 194
16	British Columbia .....	--	--	--	--	528
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	8	46	519	4 619
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	39
20	II .....	--	--	4	256	464
21	IV .....	--	--	--	--	290
22	V .....	--	--	--	--	61
23	<u>Total</u> .....	--	--	4	256	854
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	--	5 <sup>P</sup>	119 <sup>P</sup>	331
25	Transporters' .....	--	--	4	639	4 739
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	--	5	121 <sup>P</sup>	300
27	Transporters' .....	--	--	4	657	4 813
28	Net changes .....	--	--	--	20 <sup>P</sup>	43
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	1
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	- 1	- 6 <sup>P</sup>	- 71
33	<u>Total disposition</u> .....	--	8	49	789 <sup>P</sup>	5 446

(1) Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.



TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure :						
185	18	5 904 <sup>P</sup>	...	5 904 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	106	...	106	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection .....	3
185	18	6 010 <sup>P</sup>	...	6 010 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
1	—	14 <sup>P</sup>	...	14 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
11	—	483 <sup>P</sup>	...	483 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
197	18	6 507 <sup>P</sup>	...	6 507 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	2 331	2 331	Importations .....	8
197	18	6 507 <sup>P</sup>	2 331	8 838 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 187	1 187	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 186	848	2 034	Québec .....	11
—	—	2 027	270	2 297	Ontario .....	12
—	—	141	—	141	Manitoba .....	13
—	—	116	26	142	Saskatchewan .....	14
—	—	1 194	—	1 194	Alberta .....	15
188	—	716	—	716	Colombie-Britannique .....	16
—	14	14	—	14	Territoires du Nord-Ouest .....	17
188	14	5 394	2 331	7 725	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	39	—	39	I .....	19
—	—	724	—	724	II .....	20
—	—	290	—	290	IV .....	21
2	—	63	—	63	V .....	22
2	—	1 116	—	1 116	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
8	17	480 <sup>P</sup>	—	480 <sup>P</sup>	Cisements et usines de traitement .....	24
137	—	5 519	58	5 577	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
12	21	459 <sup>P</sup>	—	459 <sup>P</sup>	Cisements et usines de traitement .....	26
152	—	5 626	58	5 684	Transporteurs .....	27
19	4	86 <sup>P</sup>	—	86 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 12	—	— 90 <sup>P</sup>	—	— 90 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
197	18	6 507 <sup>P</sup>	2 331	8 838 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
September 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6	—	883	4,292 <sup>P</sup>	228,940
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	577 <sup>P</sup>	2,567
3	Net new production .....	6	—	883	3,715 <sup>P</sup>	226,373
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	30,514
5	Net withdrawals .....	6	—	883	3,715 <sup>P</sup>	195,859
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	407 <sup>P</sup>	423
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	67 <sup>P</sup>	2,375
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	103 <sup>P</sup>	27,559
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	165 <sup>P</sup>	10,231
9	Adjustment .....	—	—	—	— 347 <sup>P</sup>	1,890
10	Deliveries of marketable gas .....	6	—	883	3,320	153,381
11	<u>Total disposition</u> .....	6	—	883	3,715 <sup>P</sup>	195,859
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	6	—	883	2,946	19,913
12b	Plants .....	—	—	—	374	133,468
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	6	—	883	3,320	153,381
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	243	739
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	114	—	5
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	997	3,563	154,125
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	6	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	5,818
20	Ontario .....	—	—	985	—	33,091
21	Manitoba .....	—	—	—	—	2,269
22	Saskatchewan .....	—	—	—	2,982	2,374
23	Alberta .....	—	—	—	—	27,522
24	British Columbia .....	—	—	—	—	456
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	—	985	2,982	71,530
27	Exports .....	—	—	—	—	53,320
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	5	—	401
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	891	19,667
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	13	86
31	Pipeline fuel .....	—	—	—	50	4,455
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	7	— 373	4,666
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	997	3,563	154,125

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
24,727(1)	221	259,069P	...	259,069P	Production originale brute .....	1
486	198	3,828P	...	3,828P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
24,241	23	255,241P	...	255,241P	Production originale nette .....	3
107	-	30,621	...	30,621	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
24,134	23	224,620P	...	224,620P	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
683	-	1,513P	...	1,513P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
13	-	2,455P	...	2,455P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,194	-	29,856P	...	29,856P	Pertes en cours de traitement .....	8a
1,799	-	12,195P	...	12,195P	Autres emplois et utilisations .....	8b
- 45	-	1,498P	...	1,498P	Rectifications .....	9
19,490	23	177,103	...	177,103	Livraisons de gaz marchand .....	10
24,134	23	224,620P	...	224,620P	Total de l'utilisation .....	11
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
733	23	24,504	...	24,504	Arrivages de gaz marchand:	12
18,757	-	152,599	...	152,599	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
19,490	23	177,103	...	177,103	Total (12a + 12b) .....	13
-	-	982	...	982	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	1	1	Importations .....	15
-	-	119	1,181	1,300	Autres arrivages(2) .....	16
19,490	23	178,204	1,182	179,386	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16) .....	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	5,818	-	5,818	Québec .....	19
-	-	34,076	-	34,076	Ontario .....	20
-	-	2,269	-	2,269	Manitoba .....	21
-	-	5,356	-	5,356	Saskatchewan .....	22
-	-	27,523	1	27,523	Alberta .....	23
8,049	-	8,505	-	8,505	Colombie-Britannique .....	24
-	23	23	-	23	Territoires du Nord-Ouest .....	25
8,049	23	83,575	1	83,576	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
10,663	-	63,983	-	63,983	Exportations .....	27
-	-	406	1,181	1,587	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	20,558	-	20,558	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	99	-	99	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
539	-	5,044	-	5,044	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
239	-	4,539	-	4,539	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
19,490	23	178,204	1,182	179,386	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement) .....	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
September 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	170	—	25 014	121 583 <sup>P</sup>	6 485 375
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	16 345 <sup>P</sup>	72 717
3	Net new production .....	170	—	25 014	105 238 <sup>P</sup>	6 412 658
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	864 396
5	Net withdrawals .....	170	—	25 014	105 238 <sup>P</sup>	5 548 262
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	11 529 <sup>P</sup>	11 983
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	1 898 <sup>P</sup>	67 278
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2 918 <sup>P</sup>	780 687
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	4 674 <sup>P</sup>	289 822
9	Adjustment .....	—	—	—	— 9 830 <sup>P</sup>	53 540
10	Deliveries of marketable gas .....	170	—	25 014	94 049	4 344 952
11	<u>Total disposition</u> .....	170	—	25 014	105 238 <sup>P</sup>	5 548 262
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	170	—	25 014	83 454	564 092
12b	Plants .....	—	—	—	10 595	3 780 860
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	170	—	25 014	94 049	4 344 952
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	6 883	20 934
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	3 229	—	142
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	170	—	28 243	100 932	4 366 029
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	170	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	164 811
20	Ontario .....	—	—	27 903	—	937 397
21	Manitoba .....	—	—	—	—	64 276
22	Saskatchewan .....	—	—	—	84 474	67 250
23	Alberta .....	—	—	—	—	779 639
24	British Columbia .....	—	—	—	—	12 917
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	170	—	27 903	84 474	2 026 290
27	Exports .....	—	—	—	—	1 510 440
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	142	—	11 359
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	25 240	557 124
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	368	2 436
31	Pipeline fuel .....	—	—	—	1 416	126 201
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	198	— 10 566	132 178
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	170	—	28 243	100 932	4 366 028

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
700 462(1)	6 261	7 338 865 <sup>P</sup>	...	7 338 865 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
13 767	5 609	108 438 <sup>P</sup>	...	108 438 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
686 695	652	7 230 427 <sup>P</sup>	...	7 230 427 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
3 031	-	867 427	...	867 427	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
683 664	652	6 363 000 <sup>P</sup>	...	6 363 000 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
19 348	-	42 860 <sup>P</sup>	...	42 860 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
368	-	69 544 <sup>P</sup>	...	69 544 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
62 151	-	845 756 <sup>P</sup>	...	845 756 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
50 962	-	345 458 <sup>P</sup>	...	345 458 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 1 275	-	42 435 <sup>P</sup>	...	42 435 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
552 110	652	5 016 947	...	5 016 947	Rectifications .....	9
683 664	652	6 363 000 <sup>P</sup>	...	6 363 000 <sup>P</sup>	Livraisons de gaz marchand .....	10
					Total de l'utilisation .....	11
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
20 765	652	694 147	...	694 147	Arrivages de gaz marchand:	12
531 345	-	4 322 800	...	4 322 800	Cisements .....	12a
					Usines .....	12b
552 110	652	5 016 947	...	5 016 947	Total (12a + 12b) .....	13
-	-	27 817	...	27 817	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	28	28	Importations .....	15
-	-	3 371	33 455	36 826	Autres arrivages(2) .....	16
552 110	652	5 048 135	33 483	5 081 618	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
-	-	170	-	170	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	164 811	-	164 811	Québec .....	19
-	-	965 300	-	965 300	Ontario .....	20
-	-	64 276	-	64 276	Manitoba .....	21
-	-	151 724	-	151 724	Saskatchewan .....	22
-	-	779 639	28	779 667	Alberta .....	23
228 011	-	240 928	-	240 928	Colombie-Britannique .....	24
-	652	652	-	652	Territoires du Nord-Ouest .....	25
228 011	652	2 367 500	28	2 367 528	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
362 660	-	1 812 500	-	1 812 500	Exportations .....	27
-	-	11 501	33 455	44 956	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	582 364	-	582 364	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	2 804	-	2 804	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
15 269	-	142 886	-	142 886	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
6 770	-	128 580	-	128 580	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
552 110	652	5 048 135	33 483	5 081 618	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F - millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril .....	9	-	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai .....	6	-	955	4,854 <sup>P</sup>	236,916	25,879	1,775	270,385 <sup>P</sup>
June - Juin .....	5	-	831	4,589 <sup>P</sup>	221,832	19,367	989	247,613 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	6	-	879	3,813 <sup>P</sup>	235,198	20,193	1,345	261,434 <sup>P</sup>
August - Août .....	6	-	991	3,034 <sup>P</sup>	238,414	21,610	1,835	265,890 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	6	-	883 <sup>T</sup>	3,715 <sup>P</sup>	226,373 <sup>T</sup>	22,638 <sup>T</sup>	1,626	255,241 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	6	-	1,027 <sup>P</sup>	5,335 <sup>P</sup>	252,640	26,150 <sup>P</sup>	1,698	286,856 <sup>P</sup>
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	71	-	8,978 <sup>P</sup>	43,979 <sup>P</sup>	2,500,648	268,257 <sup>P</sup>	17,106	2,839,039 <sup>P</sup>
<u>Total September - 1977 -</u> <u>Septembre</u> .....	6	-	893	3,877	242,256	28,574	2,426	278,032
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C - milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril .....	255	-	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai .....	170	-	27 053	137 503 <sup>P</sup>	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 <sup>P</sup>
June - Juin .....	142	-	23 540	129 996 <sup>P</sup>	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	170	-	24 900	108 014 <sup>P</sup>	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 <sup>P</sup>
August - Août .....	170	-	28 073	85 947 <sup>P</sup>	6 753 753	612 164	51 982	7 532 089 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	170	-	25 014 <sup>T</sup>	105 238 <sup>P</sup>	6 412 658 <sup>T</sup>	641 285 <sup>T</sup>	46 062 <sup>T</sup>	7 230 427 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	170	-	29 093 <sup>P</sup>	151 129 <sup>P</sup>	7 156 745	740 773 <sup>P</sup>	48 101	8 126 011 <sup>P</sup>
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u> .....	2 011	-	254 327 <sup>P</sup>	1 245 829 <sup>P</sup>	70 837 954	7 599 139 <sup>P</sup>	484 578	80 423 838 <sup>P</sup>
<u>Total September - 1977 -</u> <u>Septembre</u> .....	170	-	25 297	109 827	6 862 589	809 440	68 723	7 876 046



TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai .....	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin .....	120 <sup>P</sup>	453,151	7,889	461,160 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	113 <sup>P</sup>	540,764	7,081	547,958 <sup>P</sup>
August - Août .....	87 <sup>P</sup>	589,623	3,928	593,638 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	175 <sup>P</sup>	482,234	3,480 <sup>P</sup>	485,889 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	198 <sup>P</sup>	585,288	5,500 <sup>P</sup>	590,986 <sup>P</sup>
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	1,510 <sup>P</sup>	5,627,205	80,727 <sup>P</sup>	5,709,442 <sup>P</sup>
<u>Total September - 1977 - Septembre</u> .....	196	481,753	12,235	494,184
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai .....	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin .....	109 <sup>P</sup>	411 092	7 157	418 358 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	102 <sup>P</sup>	490 572	6 424	497 098 <sup>P</sup>
August - Août .....	79 <sup>P</sup>	534 897	3 563	538 539 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	159 <sup>P</sup>	437 475	3 157 <sup>P</sup>	440 791 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	180 <sup>P</sup>	530 964	4 989 <sup>P</sup>	536 133 <sup>P</sup>
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	1 369 <sup>P</sup>	5 104 912	73 234	5 179 515 <sup>P</sup>
<u>Total September - 1977 - Septembre</u> .....	178	437 039	11 099	448 316



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, September 1978

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, septembre 1978

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels - milliers de barils		short tons - tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	38 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	175 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,288	1,437	482,234
British Columbia - Colombie-Britannique .....	54	57	3,480
<u>Canada</u> .....	2,380 <sup>P</sup>	1,515 <sup>P</sup>	485,889 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	2	--	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	2	--	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	38 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,286	1,437	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	54	57	...
<u>Canada</u> .....	2,378 <sup>P</sup>	1,515 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	159 <sup>P</sup>
Alberta .....	363	228	437 475
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8	9	3 157
<u>Canada</u> .....	377 <sup>P</sup>	240 <sup>P</sup>	440 791 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	--	--	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	--	--	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	363	228	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8	9	...
<u>Canada</u> .....	377 <sup>P</sup>	240 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - million cubic feet ( - thousand cubic metres) and 1,603 million cubic feet (45 410 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - millions de pieds cubes ( - milliers de mètres cubes) et 1,603 millions de pieds cubes (45 410 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





# Crude petroleum and natural gas production

October 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1978



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division.  
Energy and Minerals Section.

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division: :

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Charlottetown, Fredericton, Moncton, Saint John and Sydney by calling the operator and asking for ZENITH 22066. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires.  
Section de l'énergie et des minéraux.

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de Charlottetown, Fredericton, Moncton, de Saint John et de Sydney en demandant à la téléphoniste le numéro ZENITH 22066. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

OCTOBER - 1978 - OCTOBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1979 - Février  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 10

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa



#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

#### ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

#### ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## INTRODUCTION

October - 1978 - Octobre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1978 amounted to 45,849,000 barrels (7 285 000 cubic metres) or 1,479,000 barrels (235 000 cubic metres) per day, an increase of 7.9% or 108,600 barrels (17 300 cubic metres) per day from October 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1978 is as follows: 37.9 million barrels (6.0 million cubic metres) (82.6%) were sent to Canadian refineries and 8.2 million barrels (1.3 million cubic metres) (17.9%) were exported. The 0.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.3 million barrels (2.7 million cubic metres), or 557,000 barrels (88 500 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 3.9% to 287,578 million cubic feet (8 146.5 million cubic metres) from 299,184 million cubic feet (8 475.2 million cubic metres) in October 1977.

The disposition of natural gas for 1978, is as follows: 44.7 billion cubic feet (1 266.1 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 53.4 billion cubic feet (1 513.3 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 66.7 billion cubic feet (1 889.4 million cubic metres) were exported; 103.8 billion cubic feet (2 941.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.0 billion cubic feet (536.2 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En octobre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,849,000 barils (7 285 000 mètres cubes) ou 1,479,000 barils (235 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à octobre 1977, une augmentation de 7.9 % ou de 108,600 barils (17 300 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1978 se répartit de la manière suivante: 37.9 millions de barils (6.0 millions de mètres cubes) (82.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.2 millions de barils (1.3 millions de mètres cubes) (17.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.3 millions de barils (2.7 millions de mètres cubes) ou 557,000 barils (88 500 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.9 %, passant de 299,184 millions de pi<sup>3</sup> (8 475.2 millions de mètres cubes) à 287,578 millions de pi<sup>3</sup> (8 146.5 millions de mètres cubes) entre octobre 1977 et octobre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 44.7 milliards de pi<sup>3</sup> (1 266.1 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.4 milliards de pi<sup>3</sup> (1 513.3 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 66.7 milliards de pi<sup>3</sup> (1 889.4 millions de mètres cubes) ont été exportés et 103.8 milliards de pi<sup>3</sup> (2 941.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 19.0 milliards de pi<sup>3</sup> (536.2 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	—	51	321	5,192
2	February .....	—	46	291	4,544
3	March .....	—	49	329	5,126
4	April .....	1	47	312	4,639 <sup>r</sup>
5	May .....	—	55	314	5,030 <sup>r</sup>
6	June .....	1	52	307	5,073 <sup>r</sup>
7	July .....	—	60	315	5,181 <sup>p</sup>
8	August .....	—	53	321	5,168 <sup>p</sup>
9	September .....	1	50	311	4,951 <sup>p</sup>
10	October .....	—	43 <sup>r</sup>	318 <sup>r</sup>	5,237 <sup>p</sup>
11	November .....	1	46	307	4,925 <sup>p</sup>
12	December .....	—	—	—	—
13	<u>Total year-to-date</u> .....	4	552	3,446	55,066 <sup>p</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	10
15	February .....	—	—	—	7
16	March .....	—	—	—	12
17	April .....	—	—	—	12
18	May .....	—	—	—	14
19	June .....	—	—	—	15 <sup>r</sup>
20	July .....	—	—	—	15 <sup>r</sup>
21	August .....	—	—	—	15 <sup>r</sup>
22	September .....	—	—	—	13 <sup>p</sup>
23	October .....	—	—	—	12 <sup>p</sup>
24	November .....	—	—	—	13 <sup>p</sup>
25	December .....	—	—	—	—
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	138 <sup>p</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	40
28	February .....	—	—	—	32
29	March .....	—	—	—	40
30	April .....	—	—	—	42
31	May .....	—	—	—	45
32	June .....	—	—	—	42 <sup>r</sup>
33	July .....	—	—	—	45 <sup>r</sup>
34	August .....	—	—	—	45 <sup>r</sup>
35	September .....	—	—	—	38
36	October .....	—	—	—	34 <sup>p</sup>
37	November .....	—	—	—	37 <sup>p</sup>
38	December .....	—	—	—	—
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	440 <sup>p</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	18
41	February .....	—	—	—	14
42	March .....	—	—	—	18
43	April .....	—	—	—	19
44	May .....	—	—	—	22
45	June .....	—	—	—	21
46	July .....	—	—	—	24 <sup>r</sup>
47	August .....	—	—	—	24 <sup>r</sup>
48	September .....	—	—	—	21 <sup>p</sup>
49	October .....	—	—	—	19 <sup>p</sup>
50	November .....	—	—	—	20 <sup>p</sup>
51	December .....	—	—	—	—
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	220 <sup>p</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	4	552	3,446	55,864 <sup>p</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	October 1978 .....	—	43	318	5,302 <sup>p</sup>
55	October 1977 .....	1	48	329	5,480

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril .....	4
29,472	876	26	35,773 <sup>r</sup>	Mai .....	5
39,778	1,101	64	46,376 <sup>r</sup>	Juin .....	6
29,640	784	129	36,109 <sup>p</sup>	Juillet .....	7
33,748	1,166	125	40,581 <sup>p</sup>	Août .....	8
31,315	1,174	114	37,916 <sup>p</sup>	Septembre .....	9
35,538	1,203 <sup>r</sup>	28	42,367 <sup>p</sup>	Octobre .....	10
38,279	1,184 <sup>p</sup>	30	44,772 <sup>p</sup>	Novembre .....	11
				Décembre .....	12
361,022	11,618 <sup>p</sup>	841	432,549 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608	Avril .....	17
3,597	75	—	3,686 <sup>r</sup>	Mai .....	18
3,089	65	—	3,169 <sup>r</sup>	Juin .....	19
3,306	61	—	3,382 <sup>r</sup>	Juillet .....	20
3,382	46	—	3,443 <sup>r</sup>	Août .....	21
2,960	67	—	3,040 <sup>p</sup>	Septembre .....	22
3,386 <sup>r</sup>	84 <sup>r</sup>	—	3,482 <sup>p</sup>	Octobre .....	23
3,472	41 <sup>p</sup>	—	3,566 <sup>p</sup>	Novembre .....	24
				Décembre .....	25
37,402	843 <sup>p</sup>	—	38,383 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575	Avril .....	30
2,206	40	—	2,291	Mai .....	31
2,547	38	—	2,627 <sup>r</sup>	Juin .....	32
2,495	33	—	2,573 <sup>r</sup>	Juillet .....	33
2,538	47	—	2,630 <sup>r</sup>	Août .....	34
2,286	54	—	2,378 <sup>p</sup>	Septembre .....	35
2,849	56 <sup>r</sup>	—	2,939 <sup>p</sup>	Octobre .....	36
3,034	52 <sup>p</sup>	—	3,123 <sup>p</sup>	Novembre .....	37
				Décembre .....	38
28,475	497 <sup>p</sup>	—	29,412 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60	—	1,677	Avril .....	43
1,653	57	—	1,732	Mai .....	44
1,623	52	—	1,696 <sup>p</sup>	Juin .....	45
1,581	52	—	1,657 <sup>r</sup>	Juillet .....	46
1,623	46	—	1,693 <sup>r</sup>	Août .....	47
1,437	57	—	1,515 <sup>p</sup>	Septembre .....	48
1,776	60 <sup>r</sup>	—	1,855 <sup>p</sup>	Octobre .....	49
1,739	58 <sup>p</sup>	—	1,817 <sup>p</sup>	Novembre .....	50
				Décembre .....	51
18,249	605 <sup>p</sup>	—	19,074 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
445,148	13,563 <sup>p</sup>	841	519,418 <sup>p</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
43,549	1,403	28	50,643	octobre 1978 .....	54
39,854	1,373	58	47,143	octobre 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres			
1	January .....	—	8	51	825	
2	February .....	—	7	46	722	
3	March .....	—	8	52	814	
4	April .....	—	7	49	737	
5	May .....	—	9	50	799 <sup>r</sup>	
6	June .....	—	8	49	806 <sup>r</sup>	
7	July .....	—	10	50	823 <sup>p</sup>	
8	August .....	—	8	51	821 <sup>p</sup>	
9	September .....	—	8	49	787 <sup>p</sup>	
10	October .....	—	7 <sup>r</sup>	51	832 <sup>p</sup>	
11	November .....	—	7	49	783 <sup>p</sup>	
12	December .....					
13	<u>Total year-to-date</u> .....	1	87	547	8 749 <sup>p</sup>	
	<u>Pentanes plus</u>					
14	January .....	—	—	—	2	
15	February .....	—	—	—	1	
16	March .....	—	—	—	2	
17	April .....	—	—	—	2	
18	May .....	—	—	—	2	
19	June .....	—	—	—	2	
20	July .....	—	—	—	2	
21	August .....	—	—	—	2	
22	September .....	—	—	—	2 <sup>p</sup>	
23	October .....	—	—	—	2 <sup>p</sup>	
24	November .....	—	—	—	2 <sup>p</sup>	
25	December .....					
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	21 <sup>p</sup>	
	<u>Propane</u>					
27	January .....	—	—	—	6	
28	February .....	—	—	—	5	
29	March .....	—	—	—	6	
30	April .....	—	—	—	7	
31	May .....	—	—	—	7	
32	June .....	—	—	—	7 <sup>r</sup>	
33	July .....	—	—	—	7	
34	August .....	—	—	—	7	
35	September .....	—	—	—	6 <sup>p</sup>	
36	October .....	—	—	—	5 <sup>p</sup>	
37	November .....	—	—	—	6 <sup>p</sup>	
38	December .....					
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	69 <sup>p</sup>	
	<u>Butanes</u>					
40	January .....	—	—	—	3	
41	February .....	—	—	—	2	
42	March .....	—	—	—	3	
43	April .....	—	—	—	3	
44	May .....	—	—	—	3	
45	June .....	—	—	—	3	
46	July .....	—	—	—	4	
47	August .....	—	—	—	4	
48	September .....	—	—	—	3 <sup>p</sup>	
49	October .....	—	—	—	3 <sup>p</sup>	
50	November .....	—	—	—	3 <sup>p</sup>	
51	December .....					
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	34 <sup>p</sup>	
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	1	87	547	8 873 <sup>p</sup>	
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	October 1978 .....	—	7	51	842 <sup>p</sup>	
55	October 1977 .....	—	8	52	870	



TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de mètres cubes					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 132	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807	Février .....	2
5 422	163	15	6 474	Mars .....	3
4 246	163	5	5 207	Avril .....	4
4 683	139	4	5 684 <sup>F</sup>	Mai .....	5
6 321	175	10	7 369 <sup>F</sup>	Juin .....	6
4 710	124	21	5 738 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
5 363	185	20	6 448 <sup>P</sup>	Août .....	8
4 976	186 <sup>F</sup>	18	6 024 <sup>P</sup>	Septembre .....	9
5 647	191 <sup>F</sup>	5	6 732 <sup>P</sup>	Octobre .....	10
6 083	188 <sup>P</sup>	5	7 115	Novembre .....	11
				Décembre .....	12
57 369	1 845 <sup>P</sup>	133	68 731	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	573	Avril .....	17
572	12	—	586	Mai .....	18
491	10	—	503	Juin .....	19
525	10	—	537	Juillet .....	20
537	7	—	546	Août .....	21
470	11	—	483 <sup>P</sup>	Septembre .....	22
538	13	—	553 <sup>P</sup>	Octobre .....	23
552	13 <sup>P</sup>	—	567 <sup>P</sup>	Novembre .....	24
				Décembre .....	25
5 943	134 <sup>P</sup>	—	6 098	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	409	Avril .....	30
350	6	—	363	Mai .....	31
404	6	—	417 <sup>F</sup>	Juin .....	32
396	5	—	408	Juillet .....	33
403	7	—	417	Août .....	34
363	8	—	377 <sup>P</sup>	Septembre .....	35
452	9 <sup>F</sup>	—	466 <sup>P</sup>	Octobre .....	36
482	8 <sup>P</sup>	—	496 <sup>P</sup>	Novembre .....	37
				Décembre .....	38
4 520	77 <sup>P</sup>	—	4 666 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9	—	266	Avril .....	43
263	9	—	275	Mai .....	44
258	8	—	269	Juin .....	45
251	8	—	263	Juillet .....	46
258	7	—	265	Août .....	47
228	9	—	240 <sup>P</sup>	Septembre .....	48
282	10	—	295 <sup>P</sup>	Octobre .....	49
276	9 <sup>P</sup>	—	288 <sup>P</sup>	Novembre .....	50
				Décembre .....	51
2 899	95 <sup>P</sup>	—	3 028 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
70 731	2 151 <sup>P</sup>	133	82 523	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
6 919	223	4	8 046	octobre 1978 .....	54
6 332	218	9	7 489	octobre 1977 .....	55



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
October 1978

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
No.							
			thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>						
	Domestic production:						
1	Crude oil .....	--	43	318	5,225 <sup>P</sup>	33,844(1)	
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,619	
3	Less — Returned to formation .....	—	—	—	—	—	
4	<u>Total</u> .....	--	43	318	5,225 <sup>P</sup>	35,463	
5	Condensate .....	—	—	—	12 <sup>P</sup>	75	
6	Pentanes plus .....	—	—	—	12 <sup>P</sup>	3,386	
7	Net withdrawals .....	--	43	318	5,249 <sup>P</sup>	38,924	
8	Imports .....	...	...	...	...	...	
9	<u>Total supply</u> .....	--	43	318	5,249 <sup>P</sup>	38,924	
	<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—	
11	Quebec .....	—	—	—	414	8,588	
12	Ontario .....	—	43	267	2,720	11,786	
13	Manitoba .....	—	—	31	150	776	
14	Saskatchewan .....	—	—	—	31	705	
15	Alberta .....	—	—	—	—	7,505	
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,508	
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—	
18	<u>Total</u> .....	—	43	298	3,315	32,868	
	Exports to the United States:						
	Petroleum administration:						
	District:						
19	I .....	—	—	—	—	241	
20	II .....	—	—	24	2,308	3,096	
21	IV .....	—	—	—	—	1,970	
22	V .....	—	—	—	—	582	
23	<u>Total</u> .....	—	—	24	2,308	5,889	
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant .....	2	—	33	761 <sup>P</sup>	1,888	
25	Transporters' .....	—	—	25	4,134	30,284	
	Closing:						
26	Field and plant .....	2	—	30	726 <sup>P</sup>	2,042	
27	Transporters' .....	—	—	25	3,755	30,672	
28	Net changes .....	—	—	— 3	— 414 <sup>P</sup>	542	
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	10	
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—	
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—	
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 1	40 <sup>P</sup>	— 385	
33	<u>Total disposition</u> .....	--	—	318	5,249 <sup>P</sup>	38,924	

(1) Includes 232,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1978

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,191	35	40,656 <sup>P</sup>	...	40,656 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	1,619	...	1,619	Pétrole brut synthétique .....	2
—	7	7	...	7	Moins — Repris pour l'injection .....	3
1,191	28	42,268 <sup>P</sup>	...	42,268 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
12	—	99 <sup>P</sup>	...	99 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
84	—	3,482 <sup>P</sup>	...	3,482 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,287	28	45,849 <sup>P</sup>	...	45,849 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	17,268	17,268	Importations .....	8
1,287	28	45,849 <sup>P</sup>	17,268	63,117 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	6,391	6,391	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	9,002	8,313	17,315	Québec .....	11
—	—	14,816	2,442	17,258	Ontario .....	12
—	—	957	—	957	Manitoba .....	13
—	—	736	122	858	Saskatchewan .....	14
—	—	7,505	—	7,505	Alberta .....	15
1,276	—	4,784	—	4,784	Colombie-Britannique .....	16
—	52	52	—	52	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,276	52	37,852	17,268	55,120	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	241	—	241	I .....	19
—	—	5,428	—	5,428	II .....	20
—	—	1,970	—	1,970	IV .....	21
5	—	587	—	587	V .....	22
5	—	8,226	—	8,226	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
78	129	2,891 <sup>P</sup>	—	2,891 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
957	—	35,400	367	35,767	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
85	105	2,990 <sup>P</sup>	—	2,990 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
920	—	35,372	367	35,739	Transporteurs .....	27
— 30	— 24	71 <sup>P</sup>	—	71 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	10	—	10	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
5	—	5	—	5	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
31	—	— 315 <sup>P</sup>	—	— 315 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,287	28	45,849 <sup>P</sup>	17,268	63,117 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 232,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
October 1978

		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
		thousands of cubic metres				
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	7	51	830 <sup>P</sup>	5 378(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	—	—	—	257
3	Less — Returned to formation .....	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	--	7	51	830 <sup>P</sup>	5 635
5	Condensate .....	--	—	—	2 <sup>P</sup>	12
6	Pentanes plus .....	--	—	—	2 <sup>P</sup>	538
7	Net withdrawals .....	--	7	51	834 <sup>P</sup>	6 185
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	7	51	834 <sup>P</sup>	6 185
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	66	1 365
12	Ontario .....	—	7	42	432	1 873
13	Manitoba .....	—	—	5	24	123
14	Saskatchewan .....	—	—	—	5	112
15	Alberta .....	—	—	—	—	1 193
16	British Columbia .....	—	—	—	—	557
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	7	47	527	5 223
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	—	—	—	—	38
20	II .....	—	—	4	367	492
21	IV .....	—	—	—	—	313
22	V .....	—	—	—	—	93
23	<u>Total</u> .....	—	—	4	367	936
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	—	5	121 <sup>P</sup>	300
25	Transporters' .....	—	—	4	657	4 813
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	—	5	115 <sup>P</sup>	324
27	Transporters' .....	—	—	4	597	4 874
28	Net changes .....	—	—	—	— 66 <sup>P</sup>	85
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	2
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>	— 61
33	<u>Total disposition</u> .....	--	7	51	834 <sup>P</sup>	6 185

(1) Includes 36 867 cubic metres of experimental crude.

TABEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
189	5	6 460 <sup>P</sup>	...	6 460 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	257	...	257	Pétrole brut synthétique .....	2
—	1	1	...	1	Moins — Repris pour l'injection .....	3
189	4	6 716 <sup>P</sup>	...	6 716 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
2	—	16 <sup>P</sup>	...	16 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
13	—	553 <sup>P</sup>	...	553 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
204	4	7 285 <sup>P</sup>	...	7 285 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	2 744	2 744	Importations .....	8
204	4	7 285 <sup>P</sup>	2 744	10 029 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 016	1 016	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 431	1 321	2 752	Québec .....	11
—	—	2 354	388	2 742	Ontario .....	12
—	—	152	—	152	Manitoba .....	13
—	—	117	19	136	Saskatchewan .....	14
—	—	1 193	—	1 193	Alberta .....	15
203	—	760	—	760	Colombie-Britannique .....	16
—	8	8	—	8	Territoires du Nord-Ouest .....	17
203	8	6 015	2 744	8 759	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	38	—	38	I .....	19
—	—	863	—	863	II .....	20
—	—	313	—	313	IV .....	21
1	—	94	—	94	V .....	22
1	—	1 308	—	1 308	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
12	21	459 <sup>P</sup>	—	459 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
152	—	5 626	58	5 684	Transporteurs .....	25
13	17	474 <sup>P</sup>	—	474 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
146	—	5 621	58	5 679	Gisements et usines de traitement .....	26
— 5	— 4	10 <sup>P</sup>	—	10 <sup>P</sup>	Transporteurs .....	27
—	—	2	—	2	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
1	—	1	—	1	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
4	—	— 51 <sup>P</sup>	—	— 51 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
204	4	7 285 <sup>P</sup>	2 744	10 029 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
<u>Total de l'utilisation</u> .....						33

(1) Incluant 36 867 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet of 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6	—	1,027	5,534 <sup>P</sup>	255,876
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	563 <sup>P</sup>	3,236
3	Net new production .....	6	—	1,027	4,971 <sup>P</sup>	252,640
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	35,131
5	Net withdrawals .....	6	—	1,027	4,971 <sup>P</sup>	217,509
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	420 <sup>P</sup>	1,276
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	65 <sup>P</sup>	2,323
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	109 <sup>P</sup>	33,008
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	181 <sup>P</sup>	14,333
9	Adjustment .....	—	—	—	— 581 <sup>P</sup>	— 3,076
10	Deliveries of marketable gas .....	6	—	1,027	4,777	169,645
11	<u>Total disposition</u> .....	6	—	1,027	4,971 <sup>P</sup>	217,509
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	6	—	1,027	3,807	22,068
12b	Plants .....	—	—	—	970	147,577
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	6	—	1,027	4,777	169,645
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	360	2,127
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	625	—	8
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	1,652	5,137	171,780
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	6	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	7,127
20	Ontario .....	—	—	1,460	—	41,542
21	Manitoba .....	—	—	—	—	3,499
22	Saskatchewan .....	—	—	—	4,892	2,377
23	Alberta .....	—	—	—	—	32,599
24	British Columbia .....	—	—	—	—	660
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	—	1,460	4,892	87,804
27	Exports .....	—	—	—	—	54,648
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	9	—	1,149
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	587	11,353
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	9	244
31	Pipeline fuel .....	—	—	5	65	4,997
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	178	— 416	11,585
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	1,652	5,137	171,780

See footnote(s) on page 18.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1978

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
29,205(1)	160	291,808 <sup>P</sup>	...	291,808 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
300	131	4,230 <sup>P</sup>	...	4,230 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
28,905	29	287,578 <sup>P</sup>	...	287,578 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
109	—	35,240	...	35,240	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
28,796	29	252,338 <sup>P</sup>	...	252,338 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
1,026	—	2,722 <sup>P</sup>	...	2,722 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
6	—	2,394 <sup>P</sup>	...	2,394 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
2,680	—	35,797 <sup>P</sup>	...	35,797 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
1,679	—	16,193 <sup>P</sup>	...	16,193 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 27	—	- 3,684 <sup>P</sup>	...	- 3,684 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
23,432	29	198,916	...	198,916	Rectifications .....	9
28,796	29	252,338 <sup>P</sup>	...	252,338 <sup>P</sup>	Livraisons de gaz marchand .....	10
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
666	29	27,603	...	27,603	Arrivages de gaz marchand:	12
22,766	—	171,313	...	171,313	Gisements .....	12a
23,432	29	198,916	...	198,916	Usines .....	12b
—	—	2,487	...	2,487	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
...	...	...	3	3	Déstockage par les distributeurs .....	14
1	—	634	1,238	1,872	Importations .....	15
23,433	29	202,037	1,241	203,278	Autres arrivages(2) .....	16
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
—	—	6	—	6	Ventes:	
—	—	7,127	—	7,127	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	43,002	—	43,002	Québec .....	19
—	—	3,499	—	3,499	Ontario .....	20
—	—	7,269	—	7,269	Manitoba .....	21
—	—	32,599	3	32,602	Saskatchewan .....	22
9,648	—	10,308	—	10,308	Alberta .....	23
—	29	29	—	29	Colombie-Britannique .....	24
9,648	29	103,839	3	103,842	Territoires du Nord-Ouest .....	25
12,049	—	66,697	—	66,697	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
—	—	1,158	1,238	2,396	Exportations .....	27
2	—	11,942	—	11,942	Autres livraisons(2,3) .....	28
53	—	306	—	306	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
733	—	5,800	—	5,800	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
948	—	12,295	—	12,295	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
23,433	29	202,037	1,241	203,278	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 18.



TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	170	—	29 093	156 766 <sup>P</sup>	7 248 414
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	15 948 <sup>P</sup>	91 669
3	Net new production .....	170	—	29 093	140 818 <sup>P</sup>	7 156 745
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	995 185
5	Net withdrawals .....	170	—	29 093	140 818 <sup>P</sup>	6 161 560
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	11 898 <sup>P</sup>	36 146
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	1 841 <sup>P</sup>	65 806
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	3 088 <sup>P</sup>	935 045
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 127 <sup>P</sup>	406 023
9	Adjustment .....	—	—	—	— 16 458 <sup>P</sup>	— 87 136
10	Deliveries of marketable gas .....	170	—	29 093	135 322	4 805 676
11	<u>Total disposition</u> .....	170	—	29 093	140 818 <sup>P</sup>	6 161 560
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	170	—	29 093	107 844	625 139
12b	Plants .....	—	—	—	27 478	4 180 537
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	170	—	29 093	135 322	4 805 676
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	10 198	60 253
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	17 705	—	227
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	170	—	46 798	145 520	4 866 156
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	170	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	201 893
20	Ontario .....	—	—	41 359	—	1 176 795
21	Manitoba .....	—	—	—	—	99 119
22	Saskatchewan .....	—	—	—	138 580	67 335
23	Alberta .....	—	—	—	—	923 459
24	British Columbia .....	—	—	—	—	18 696
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	170	—	41 359	138 580	2 487 297
27	Exports .....	—	—	—	—	1 548 060
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	255	—	32 549
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	16 628	321 606
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	255	6 912
31	Pipeline fuel .....	—	—	142	1 841	141 554
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	5 042	— 11 784	328 178
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	170	—	46 798	145 520	4 866 156

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
827 314(1)	4 532	8 266 289 <sup>P</sup>	...	8 266 289 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
8 498	3 711	119 826 <sup>P</sup>	...	119 826 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
818 816	821	8 146 463 <sup>P</sup>	...	8 146 463 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
3 088	-	998 273	...	998 273	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
815 728	821	7 148 190 <sup>P</sup>	...	7 148 190 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					Utilisation	
29 064	-	77 108 <sup>P</sup>	...	77 108 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
170	-	67 817 <sup>P</sup>	...	67 817 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
75 919	-	1 014 052 <sup>P</sup>	...	1 014 052 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
47 562	-	458 712 <sup>P</sup>	...	458 712 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 765	-	- 104 359 <sup>P</sup>	...	- 104 359 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
663 778	821	5 634 860	...	5 634 860	Rectifications .....	9
815 728	821	7 148 190 <sup>P</sup>	...	7 148 190 <sup>P</sup>	Livraisons de gaz marchand .....	10
					Total de l'utilisation .....	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
18 866	821	781 933	...	781 933	Arrivages de gaz marchand:	12
644 912	-	4 852 927	...	4 852 927	Gisements .....	12a
663 778	821	5 634 860	...	5 634 860	Usines .....	12b
-	-	70 451	...	70 451	Total (12a + 12b) .....	13
...	...	...	85	85	Déstockage par les distributeurs .....	14
28	-	17 960	35 070	53 030	Importations .....	15
663 806	821	5 723 271	35 155	5 758 426	Autres arrivages(2) .....	16
					Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
-	-	170	-	170	Ventes:	
-	-	201 893	-	201 893	Nouveau-Brunswick .....	18
-	1 218 154	-	-	1 218 154	Québec .....	19
-	-	99 119	-	99 119	Ontario .....	20
-	-	205 915	-	205 915	Manitoba .....	21
-	-	923 459	85	923 544	Saskatchewan .....	22
273 307	-	292 003	-	292 003	Alberta .....	23
-	821	821	-	821	Colombie-Britannique .....	24
273 307	821	2 941 534	85	2 941 619	Territoires du Nord-Ouest .....	25
341 322	-	1 889 382	-	1 889 382	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
-	-	32 804	35 070	67 874	Exportations .....	27
57	-	338 291	-	338 291	Autres livraisons(2,3) .....	28
1 501	-	8 668	-	8 668	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
20 764	-	164 301	-	164 301	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
26 855	-	348 291	-	348 291	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
663 806	821	5 723 271	35 155	5 758 426	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
					Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril .....	9	-	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai .....	6	-	955	3,873 <sup>r</sup>	236,916	25,879	1,775	269,404 <sup>r</sup>
June - Juin .....	5	-	831	3,684 <sup>r</sup>	221,832	19,367	989	246,708 <sup>r</sup>
July - Juillet .....	6	-	879	3,813 <sup>p</sup>	235,198	20,193	1,345	261,434 <sup>p</sup>
August - Août .....	6	-	991	3,034 <sup>p</sup>	238,414	21,610	1,835	265,890 <sup>p</sup>
September - Septembre .....	6	-	883 <sup>r</sup>	3,715 <sup>p</sup>	226,373 <sup>r</sup>	22,638 <sup>r</sup>	1,626	255,241 <sup>p</sup>
October - Octobre .....	6	-	1,027	4,971 <sup>p</sup>	252,640	27,236 <sup>r</sup>	1,698	287,578 <sup>p</sup>
November - Novembre .....	6 <sup>p</sup>	-	950 <sup>p</sup>	5,160 <sup>p</sup>	278,914	31,300 <sup>p</sup>	1,618	317,948 <sup>p</sup>
December - Décembre .....								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	77 <sup>p</sup>	-	9,928 <sup>p</sup>	46,889 <sup>p</sup>	2,779,562	300,643 <sup>p</sup>	18,724	3,155,823 <sup>p</sup>
Total October - 1977 - Octobre ..	6	-	1,083	4,404	256,717	34,642	2,332	299,184
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril .....	255	-	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai .....	170	-	27 053	109 714 <sup>r</sup>	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633 <sup>r</sup>
June - Juin .....	142	-	23 540	104 359 <sup>r</sup>	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704 <sup>r</sup>
July - Juillet .....	170	-	24 900	108 014 <sup>p</sup>	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 <sup>p</sup>
August - Août .....	170	-	28 073	85 947 <sup>p</sup>	6 753 753	612 164	51 982	7 532 089 <sup>p</sup>
September - Septembre .....	170	-	25,014 <sup>r</sup>	105 238 <sup>p</sup>	6 412 658 <sup>r</sup>	641 285 <sup>r</sup>	46 062 <sup>r</sup>	7 230 427 <sup>p</sup>
October - Octobre .....	170	-	29 093	140 818 <sup>p</sup>	7 156 745	771 537 <sup>r</sup>	48 100 <sup>r</sup>	8 146 463 <sup>p</sup>
November - Novembre .....	170 <sup>p</sup>	-	26 911 <sup>p</sup>	146 172 <sup>p</sup>	7 901 031	886 661 <sup>p</sup>	45 834	9 006 779 <sup>p</sup>
December - Décembre .....								
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	2 181 <sup>p</sup>	-	281 238 <sup>p</sup>	1 328 264 <sup>p</sup>	78 738 985	8 516 564 <sup>p</sup>	530 411	89 397 643 <sup>p</sup>
Total October - 1977 - Octobre ..	170	-	30 679	124 756	7 272 238	981 333	66 060	8 475 236

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai .....	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin .....	199 <sup>T</sup>	453,151	7,889	461,239 <sup>T</sup>
July - Juillet .....	186 <sup>T</sup>	540,764	7,081	548,031 <sup>T</sup>
August - Août .....	173 <sup>T</sup>	589,623	3,928	593,724 <sup>T</sup>
September - Septembre .....	175 <sup>P</sup>	482,234	3,480 <sup>T</sup>	485,889 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	198 <sup>P</sup>	585,288	8,103 <sup>T</sup>	593,589 <sup>P</sup>
November - Novembre .....	182 <sup>P</sup>	551,133	9,500 <sup>P</sup>	560,815 <sup>P</sup>
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	1,930 <sup>P</sup>	6,178,338	92,830 <sup>P</sup>	6,273,098 <sup>P</sup>
<u>Total October - 1977 - Octobre</u> .....	80	592,082	14,978	607,140
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai .....	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin .....	180 <sup>T</sup>	411 092	7 157	418 429 <sup>T</sup>
July - Juillet .....	169 <sup>T</sup>	490 572	6 424	497 165 <sup>T</sup>
August - Août .....	157 <sup>T</sup>	534 897	3 563	538 617 <sup>T</sup>
September - Septembre .....	159 <sup>P</sup>	437 475	3 157 <sup>T</sup>	440 791 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	180 <sup>P</sup>	530 964	7 351 <sup>T</sup>	538 495 <sup>P</sup>
November - Novembre .....	165 <sup>P</sup>	499 979	8 618 <sup>P</sup>	508 762 <sup>P</sup>
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	1 750 <sup>P</sup>	5 604 891	84 214 <sup>P</sup>	5 690 855 <sup>P</sup>
<u>Total October - 1977 - Octobre</u> .....	72	537 128	13 588	550 788

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, octobre 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	34 <sup>P</sup>	19 <sup>P</sup>	198 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,851	1,776	585,288
British Columbia — Colombie-Britannique .....	56	60	8,103
<u>Canada</u> .....	2,941 <sup>P</sup>	1,855 <sup>P</sup>	593,589 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	2	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	2	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	34 <sup>P</sup>	19 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,849	1,776	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	56	60	...
<u>Canada</u> .....	2,939 <sup>P</sup>	1,855 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	5 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	180 <sup>P</sup>
Alberta .....	453	282	530 964
British Columbia — Colombie-Britannique .....	9	10	7 351
<u>Canada</u> .....	467 <sup>P</sup>	295 <sup>P</sup>	538 495 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	1	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	1	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	5 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	452	282	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	9	10	...
<u>Canada</u> .....	466 <sup>P</sup>	295 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet ( — thousand cubic metres) and 1,669 million cubic feet (47 279 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes ( — milliers de mètres cubes) et 1,669 millions de pieds cubes (47 279 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







# Crude petroleum and natural gas production

November 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1978



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi qu toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1978 - NOVEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1979 - Mars  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 11

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.  
S.I.C.: Standard Industrial Classification.

### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.  
C.A.É.: Classification des activités économiques.

### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## INTRODUCTION

November - 1978 - Novembre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1978 amounted to 48,327,000 barrels (7 680 000 cubic metres) or 1,610,900 barrels (256 000 cubic metres) per day, an increase of 1.2% or 19,700 barrels (3 100 cubic metres) per day from November 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1978 is as follows: 39.1 million barrels (6.2 million cubic metres) (81.0%) were sent to Canadian refineries and 8.9 million barrels (1.4 million cubic metres) (18.3%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.1 million barrels (3.0 million cubic metres), or 635,200 barrels (100 900 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.5% to 322,952 million cubic feet (9 148.5 million cubic metres) from 318,052 million cubic feet (9 009.7 million cubic metres) in November 1977.

The disposition of natural gas for 1978, is as follows: 26.6 billion cubic feet (752.5 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 61.5 billion cubic feet (1 741.8 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 77.8 billion cubic feet (2 205.1 million cubic metres) were exported; 131.6 billion cubic feet (3 727.8 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 25.4 billion cubic feet (721.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En novembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 48,327,000 barils (7 680 000 mètres cubes) ou 1,610,900 barils (256 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à novembre 1977, une augmentation de 1.2 % ou de 19,700 barils (3 100 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1978 se répartit de la manière suivante: 39.1 millions de barils (6.2 millions de mètres cubes) (81.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.9 millions de barils (1.4 millions de mètres cubes) (18.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.1 millions de barils (3.0 millions de mètres cubes) ou 635,200 barils (100 900 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.5 %, passant de 318,052 millions de  $\text{pi}^3$  (9 009.7 millions de mètres cubes) à 322,952 millions de  $\text{pi}^3$  (9 148.5 millions de mètres cubes) entre novembre 1977 et novembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 26.6 milliards de  $\text{pi}^3$  (752.5 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 61.5 milliards de  $\text{pi}^3$  (1 741.8 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 77.8 milliards de  $\text{pi}^3$  (2 205.1 millions de mètres cubes) ont été exportés et 131.6 milliards de  $\text{pi}^3$  (3 727.8 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 25.4 milliards de  $\text{pi}^3$  (721.3 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	--	51	321	5,192
2	February .....	--	46	291	4,544
3	March .....	--	49	329	5,126
4	April .....	1	47	312	4,639
5	May .....	--	55	314	5,030
6	June .....	1	52	307	5,073
7	July .....	--	60	315	5,219
8	August .....	--	53	321	5,253 <sup>T</sup>
9	September .....	1	50	311	4,951 <sup>P</sup>
10	October .....	--	43	318	5,237 <sup>P</sup>
11	November .....	1	46	307	4,925 <sup>P</sup>
12	December .....	--	42	319	5,128 <sup>P</sup>
13	<u>Total year-to-date</u> .....	4	594	3,765	60,317 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	10
15	February .....	--	--	--	7
16	March .....	--	--	--	12
17	April .....	--	--	--	12
18	May .....	--	--	--	14
19	June .....	--	--	--	15
20	July .....	--	--	--	15
21	August .....	--	--	--	15
22	September .....	--	--	--	13 <sup>P</sup>
23	October .....	--	--	--	12 <sup>P</sup>
24	November .....	--	--	--	12 <sup>P</sup>
25	December .....	--	--	--	11 <sup>P</sup>
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	148 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	40
28	February .....	--	--	--	32
29	March .....	--	--	--	40
30	April .....	--	--	--	42
31	May .....	--	--	--	45
32	June .....	--	--	--	42
33	July .....	--	--	--	45
34	August .....	--	--	--	45
35	September .....	--	--	--	38 <sup>P</sup>
36	October .....	--	--	--	34 <sup>P</sup>
37	November .....	--	--	--	37 <sup>P</sup>
38	December .....	--	--	--	39 <sup>P</sup>
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	479 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	18
41	February .....	--	--	--	14
42	March .....	--	--	--	18
43	April .....	--	--	--	19
44	May .....	--	--	--	22
45	June .....	--	--	--	21
46	July .....	--	--	--	24
47	August .....	--	--	--	24
48	September .....	--	--	--	21 <sup>P</sup>
49	October .....	--	--	--	19 <sup>P</sup>
50	November .....	--	--	--	20 <sup>P</sup>
51	December .....	--	--	--	19 <sup>P</sup>
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	239 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	4	594	3,765	61,183 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	November 1978 .....	1	46	307	4,994 <sup>P</sup>
55	November 1977 .....	1	49	323	5,377

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens				Pétrole brut et condensat	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril .....	4
29,472	876	26	35,773	Mai .....	5
39,778	1,101	64	46,376	Juin .....	6
29,640	784	129	36,147 <sup>r</sup>	Juillet .....	7
33,748	1,166	125	40,666 <sup>r</sup>	Août .....	8
31,315	1,174	114	37,916 <sup>p</sup>	Septembre .....	9
35,538	1,198 <sup>r</sup>	28	42,362 <sup>p</sup>	Octobre .....	10
38,279	1,151 <sup>r</sup>	30	44,739 <sup>p</sup>	Novembre .....	11
40,018	1,182 <sup>p</sup>	76	46,765 <sup>p</sup>	Décembre .....	12
401,040	12,762 <sup>p</sup>	917	479,399 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				Pentanes plus	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608	Avril .....	17
3,597	75	—	3,686	Mai .....	18
3,089	65	—	3,169	Juin .....	19
3,306	61	—	3,382	Juillet .....	20
3,382	46	—	3,443 <sup>r</sup>	Août .....	21
2,960	67	—	3,040 <sup>p</sup>	Septembre .....	22
3,386	84 <sup>r</sup>	—	3,482 <sup>p</sup>	Octobre .....	23
3,472	104 <sup>r</sup>	—	3,588 <sup>p</sup>	Novembre .....	24
3,884	106 <sup>p</sup>	—	4,001 <sup>p</sup>	Décembre .....	25
41,286	972 <sup>p</sup>	—	42,406 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				Propane	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575	Avril .....	30
2,206	40	—	2,291	Mai .....	31
2,547	38	—	2,627	Juin .....	32
2,495	33	—	2,573	Juillet .....	33
2,538	47	—	2,630 <sup>r</sup>	Août .....	34
2,286	54	—	2,378 <sup>p</sup>	Septembre .....	35
2,849	56 <sup>r</sup>	—	2,939 <sup>p</sup>	Octobre .....	36
3,034	44 <sup>r</sup>	—	3,115 <sup>p</sup>	Novembre .....	37
3,275	50 <sup>p</sup>	—	3,364 <sup>p</sup>	Décembre .....	38
31,750	539 <sup>p</sup>	—	32,768 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				Butanes	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60	—	1,677	Avril .....	43
1,653	57	—	1,732	Mai .....	44
1,623	52	—	1,696	Juin .....	45
1,581	52	—	1,657	Juillet .....	46
1,623	46	—	1,693 <sup>r</sup>	Août .....	47
1,437	57	—	1,515 <sup>p</sup>	Septembre .....	48
1,776	60 <sup>r</sup>	—	1,855 <sup>p</sup>	Octobre .....	49
1,739	64 <sup>r</sup>	—	1,823 <sup>p</sup>	Novembre .....	50
1,967	58 <sup>p</sup>	—	2,044 <sup>p</sup>	Décembre .....	51
20,216	669 <sup>p</sup>	—	21,124 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
494,292	14,942 <sup>p</sup>	917	575,697 <sup>p</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
46,524	1,363	30	53,265 <sup>p</sup>	Novembre 1978 .....	54
45,598	1,330	5	52,683	Novembre 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres		
1	January .....	—	8	51	825
2	February .....	—	7	46	722
3	March .....	—	8	52	814
4	April .....	—	7	49	737
5	May .....	—	9	50	799
6	June .....	—	8	49	806
7	July .....	—	10	50	830
8	August .....	—	8	51	835 <sup>P</sup>
9	September .....	—	8	49	787 <sup>P</sup>
10	October .....	—	7	51	832 <sup>P</sup>
11	November .....	—	7	49	783 <sup>P</sup>
12	December .....	—	7	51	815 <sup>P</sup>
13	<u>Total year-to-date</u> .....	1	94	598	9 585 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	2
15	February .....	—	—	—	1
16	March .....	—	—	—	2
17	April .....	—	—	—	2
18	May .....	—	—	—	2
19	June .....	—	—	—	2
20	July .....	—	—	—	2
21	August .....	—	—	—	2
22	September .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
23	October .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
24	November .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
25	December .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	23 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	6
28	February .....	—	—	—	5
29	March .....	—	—	—	6
30	April .....	—	—	—	7
31	May .....	—	—	—	7
32	June .....	—	—	—	7
33	July .....	—	—	—	7
34	August .....	—	—	—	7
35	September .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>
36	October .....	—	—	—	5 <sup>P</sup>
37	November .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>
38	December .....	—	—	—	6 <sup>P</sup>
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	75 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	3
41	February .....	—	—	—	2
42	March .....	—	—	—	3
43	April .....	—	—	—	3
44	May .....	—	—	—	3
45	June .....	—	—	—	3
46	July .....	—	—	—	4
47	August .....	—	—	—	4
48	September .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
49	October .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
50	November .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
51	December .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	37 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	1	94	598	9 720 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	November 1978 .....	—	7	49	794 <sup>P</sup>
55	November 1977 .....	—	8	51	855

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de mètres cubes					
				Pétrole brut et condensat	
5 054	177	17	6 132	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807	Février .....	2
5 422	163	15	6 474	Mars .....	3
4 246	163	5	5 207	Avril .....	4
4 683	139	4	5 684	Mai .....	5
6 321	175	10	7 369	Juin .....	6
4 710	124	21	5 745	Juillet .....	7
5 363	185	20	6 462 <sup>P</sup>	Août .....	8
4 976	186	18	6 024 <sup>P</sup>	Septembre .....	9
5 647	191	4	6 732 <sup>P</sup>	Octobre .....	10
6 083	183 <sup>P</sup>	5	7 110 <sup>P</sup>	Novembre .....	11
6 359	188 <sup>P</sup>	12	7 432 <sup>P</sup>	Décembre .....	12
63 728	2 028 <sup>P</sup>	145	76 179 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				Pentanes plus	
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	573	Avril .....	17
572	12	—	586	Mai .....	18
491	10	—	503	Juin .....	19
525	10	—	537	Juillet .....	20
537	7	—	546	Août .....	21
470	11	—	483 <sup>P</sup>	Septembre .....	22
538	13	—	553 <sup>P</sup>	Octobre .....	23
552	16 <sup>P</sup>	—	570 <sup>P</sup>	Novembre .....	24
617	17 <sup>P</sup>	—	636 <sup>P</sup>	Décembre .....	25
6 560	154 <sup>P</sup>	—	6 737 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				Propane	
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	409	Avril .....	30
350	6	—	363	Mai .....	31
404	6	—	417	Juin .....	32
396	5	—	408	Juillet .....	33
403	7	—	417	Août .....	34
363	8	—	377 <sup>P</sup>	Septembre .....	35
452	9	—	466 <sup>P</sup>	Octobre .....	36
482	7 <sup>P</sup>	—	495 <sup>P</sup>	Novembre .....	37
520	8 <sup>P</sup>	—	534 <sup>P</sup>	Décembre .....	38
5 040	84 <sup>P</sup>	—	5 199 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				Butanes	
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9	—	266	Avril .....	43
263	9	—	275	Mai .....	44
258	8	—	269	Juin .....	45
251	8	—	263	Juillet .....	46
258	7	—	269	Août .....	47
228	9	—	240 <sup>P</sup>	Septembre .....	48
282	10	—	295 <sup>P</sup>	Octobre .....	49
276	10 <sup>P</sup>	—	289 <sup>P</sup>	Novembre .....	50
312	9 <sup>P</sup>	—	324 <sup>P</sup>	Décembre .....	51
3 211	105 <sup>P</sup>	—	3 353 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
78 539	2 371 <sup>P</sup>	145	91 468 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
7 393	216	5	8 464 <sup>P</sup>	Novembre 1978 .....	54
7 246	211	1	8 372	Novembre 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
November 1978

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	46	307	4,912 <sup>P</sup>	36,226(1)
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,961
3	Less — Returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	1	46	307	4,912 <sup>P</sup>	38,187
5	Condensate .....	—	—	—	13 <sup>P</sup>	92
6	Pentanes plus .....	—	—	—	12 <sup>P</sup>	3,472
7	Net withdrawals .....	1	46	307	4,937 <sup>P</sup>	41,751
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	1	46	307	4,937 <sup>P</sup>	41,751
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	270	8,064
12	Ontario .....	—	46	253	2,568	13,303
13	Manitoba .....	—	—	30	232	633
14	Saskatchewan .....	—	—	—	1	646
15	Alberta .....	—	—	—	—	8,081
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,593
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	46	283	3,071	34,320
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	—	—	—	—	239
20	II .....	—	—	22	1,986	4,032
21	IV .....	—	—	—	—	1,990
22	V .....	—	—	—	—	548
23	<u>Total</u> .....	—	—	22	1,986	6,809
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	30	726 <sup>P</sup>	2,042
25	Transporters' .....	—	—	25	3,755	30,672
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	—	32	723 <sup>P</sup>	2,114
27	Transporters' .....	—	—	26	3,725	31,512
28	Net changes .....	—	—	3	— 33 <sup>P</sup>	912
29	Deliveries to other purchasers .....	1	—	—	—	3
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 1	— 87 <sup>P</sup>	— 293
33	<u>Total disposition</u> .....	1	46	307	4,937 <sup>P</sup>	41,751

(1) Includes 262,000 barrels of experimental crude.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,134	44	42,670 <sup>P</sup>	...	42,670 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	1,961	...	1,961	Pétrole brut synthétique .....	2
—	14	14	...	14	Moins - Repris pour l'injection .....	3
1,134	30	44,617 <sup>P</sup>	...	44,617 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
17	—	122 <sup>P</sup>	...	122 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
104	—	3,588 <sup>P</sup>	...	3,588 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,255	30	48,327 <sup>P</sup>	...	48,327 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	19,056	19,056	Importations .....	8
1,255	30	48,327 <sup>P</sup>	19,056	67,383 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	8,896	8,896	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	8,334	7,879	16,213	Québec .....	11
—	—	16,170	2,072	18,242	Ontario .....	12
—	—	895	—	895	Manitoba .....	13
—	—	647	209	856	Saskatchewan .....	14
—	—	8,081	—	8,081	Alberta .....	15
1,347	—	4,940	—	4,940	Colombie-Britannique .....	16
—	76	76	—	76	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,347	76	39,143	19,056	58,199	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	239	—	239	I .....	19
—	—	6,040	—	6,040	II .....	20
—	—	1,990	—	1,990	IV .....	21
47	—	595	—	595	V .....	22
47	—	8,864	—	8,864	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
85	105	2,990 <sup>P</sup>	—	2,990 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
920	—	35,372	367	35,739	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
78	59	3,008 <sup>P</sup>	—	3,008 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
801	—	36,064	367	36,431	Transporteurs .....	27
— 126	— 46	710 <sup>P</sup>	—	710 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	4	—	4	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
16	—	16	—	16	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 29	—	— 410 <sup>P</sup>	—	— 410 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,255	30	48,327 <sup>P</sup>	19,056	67,383 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 262,000 barils de pétrole brut expérimental.



TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
November 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	7	49	781 <sup>P</sup>	5 757(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	311
3	Less — Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	7	49	781 <sup>P</sup>	6 068
5	Condensate .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	15
6	Pentanes plus .....	--	--	--	2 <sup>P</sup>	552
7	Net withdrawals .....	--	7	49	785 <sup>P</sup>	6 635
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	7	49	785 <sup>P</sup>	6 635
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	43	1 281
12	Ontario .....	--	7	40	408	2 114
13	Manitoba .....	--	--	5	37	101
14	Saskatchewan .....	--	--	--	--	103
15	Alberta .....	--	--	--	--	1 284
16	British Columbia .....	--	--	--	--	571
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	7	45	488	5 454
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	38
20	II .....	--	--	4	316	641
21	IV .....	--	--	--	--	316
22	V .....	--	--	--	--	87
23	<u>Total</u> .....	--	--	4	316	1 082
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	--	5	115 <sup>P</sup>	324
25	Transporters' .....	--	--	4	597	4 874
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	--	5	115 <sup>P</sup>	336
27	Transporters' .....	--	--	4	592	5 007
28	Net changes .....	--	--	--	— 5 <sup>P</sup>	145
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	--	— 14 <sup>P</sup>	— 46
33	<u>Total disposition</u> .....	--	7	49	785 <sup>P</sup>	6 635

(1) Includes 41 634 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
180	7	6 781 <sup>P</sup>	...	6 781 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	311	...	311	Pétrole brut synthétique .....	2
—	2	2	...	2	Moins — Repris pour l'injection .....	3
180	5	7 090 <sup>P</sup>	...	7 090 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
3	—	20 <sup>P</sup>	...	20 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
16	—	570 <sup>P</sup>	...	570 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
199	5	7 680 <sup>P</sup>	...	7 680 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	3 028	3 028	Importations .....	8
199	5	7 680 <sup>P</sup>	3 028	10 708 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 414	1 414	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 324	1 252	2 576	Québec .....	11
—	—	2 569	329	2 898	Ontario .....	12
—	—	143	—	143	Manitoba .....	13
—	—	103	33	136	Saskatchewan .....	14
—	—	1 284	—	1 284	Alberta .....	15
214	—	785	—	785	Colombie-Britannique .....	16
—	12	12	—	12	Territoires du Nord-Ouest .....	17
214	12	6 220	3 028	9 248	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	38	—	38	I .....	19
—	—	961	—	961	II .....	20
—	—	316	—	316	IV .....	21
7	—	94	—	94	V .....	22
7	—	1 409	—	1 409	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
13	17	474 <sup>P</sup>	—	474 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
146	—	5 621	58	5 679	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
12	10	478 <sup>P</sup>	—	478 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
127	—	5 730	58	5 788	Transporteurs .....	27
— 20	— 7	113 <sup>P</sup>	—	113 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
3	—	3	—	3	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 5	—	— 65 <sup>P</sup>	—	— 65 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
199	5	7 680 <sup>P</sup>	3 028	10 708 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 41 634 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
November 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	7	-	1,026	5,250 <sup>P</sup>	281,996
2	Less - Field flared and waste .....	-	-	-	572 <sup>P</sup>	3,082
3	Net new production .....	7	-	1,026	4,678 <sup>P</sup>	278,914
4	Less - Injected and stored .....	-	-	-	-	35,418
5	Net withdrawals .....	7	-	1,026	4,678 <sup>P</sup>	243,496
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	-	-	-	405 <sup>P</sup>	1,720
7	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	66 <sup>P</sup>	2,519
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	-	-	-	108 <sup>P</sup>	35,943
8b	Other disposition and uses .....	-	-	-	181 <sup>P</sup>	11,933
9	Adjustment .....	-	-	-	- 1,074 <sup>P</sup>	2,564
10	Deliveries of marketable gas .....	7	-	1,026	4,992	188,817
11	<u>Total disposition</u> .....	7	-	1,026	4,678 <sup>P</sup>	243,496
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	7	-	1,026	4,216	24,587
12b	Plants .....	-	-	-	776	164,230
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	7	-	1,026	4,992	188,817
14	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	1,639	10,345
15	Imports .....	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2) .....	-	-	936	-	12
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	7	-	1,962	6,631	199,174
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	6	-	-	-	-
19	Quebec .....	-	-	-	-	8,753
20	Ontario .....	-	-	1,665	-	52,815
21	Manitoba .....	-	-	-	-	5,700
22	Saskatchewan .....	-	-	-	5,845	4,744
23	Alberta .....	-	-	-	-	37,434
24	British Columbia .....	-	-	-	-	995
25	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	-	1,665	5,845	110,441
27	Exports .....	-	-	-	-	63,039
28	Other deliveries(2,3) .....	-	-	1	-	4,149
29	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	279	2,781
30	Line pack fluctuation .....	-	-	-	- 19	1,030
31	Pipeline fuel .....	-	-	7	167	5,373
32	Pipeline losses, etc. ....	1	-	289	359	12,361
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	7	-	1,962	6,631	199,174

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada  
novembre 1978

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,626(1)	155	327,060 <sup>P</sup>	...	327,060 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
337	117	4,108 <sup>P</sup>	...	4,108 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
38,289	38	322,952 <sup>P</sup>	...	322,952 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
70	—	35,488	...	35,488	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
38,219	38	287,464 <sup>P</sup>	...	287,464 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
1,544	—	3,669 <sup>P</sup>	...	3,669 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
3	—	2,588 <sup>P</sup>	...	2,588 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
3,643	—	39,694 <sup>P</sup>	...	39,694 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,477	—	14,591 <sup>P</sup>	...	14,591 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
— 544	—	946 <sup>P</sup>	...	946 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
31,096	38	225,976	...	225,976	Rectifications .....	9
38,219	38	287,464 <sup>P</sup>	...	287,464 <sup>P</sup>	Livraisons de gaz marchand .....	10
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
601	38	30,475	...	30,475	Arrivages de gaz marchand:	12
30,495	—	195,501	...	195,501	Gisements .....	12a
31,096	38	225,976	...	225,976	Usines .....	12b
					<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
—	—	11,984	...	11,984	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	14	14	Importations .....	15
1	—	949	1,198	2,147	Autres arrivages(2) .....	16
31,097	38	238,909	1,212	240,121	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	8,753	—	8,753	Québec .....	19
—	—	54,480	—	54,480	Ontario .....	20
—	—	5,700	—	5,700	Manitoba .....	21
—	—	10,589	—	10,589	Saskatchewan .....	22
—	—	37,434	14	37,448	Alberta .....	23
13,600	—	14,595	—	14,595	Colombie-Britannique .....	24
—	38	38	—	38	Territoires du Nord-Ouest .....	25
13,600	38	131,595	14	131,609	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
14,802	—	77,841	—	77,841	Exportations .....	27
—	—	4,150	1,198	5,348	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	3,060	—	3,060	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
— 14	—	997	—	997	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,495	—	7,042	—	7,042	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
1,214	—	14,224	—	14,224	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
31,097	38	238,909	1,212	240,121	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1978

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	198	—	29 064	148 721 <sup>P</sup>	7 988 337
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	16 203 <sup>P</sup>	87 306
3	Net new production .....	198	—	29 064	132 518 <sup>P</sup>	7 901 031
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	1 003 315
5	Net withdrawals .....	198	—	29 064	132 518 <sup>P</sup>	6 897 716
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	11 473 <sup>P</sup>	48 724
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	1 870 <sup>P</sup>	71 358
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	3 059 <sup>P</sup>	1 018 187
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 127 <sup>P</sup>	338 036
9	Adjustment .....	—	—	—	— 30 424 <sup>P</sup>	72 633
10	Deliveries of marketable gas .....	198	—	29 064	141 413	5 348 778
11	<u>Total disposition</u> .....	198	—	29 064	132 518 <sup>P</sup>	6 897 716
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	198	—	29 064	119 430	696 497
12b	Plants .....	—	—	—	21 983	4 652 281
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	198	—	29 064	141 413	5 348 778
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	46 429	293 051
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	26 515	—	340
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	198	—	55 579	187 842	5 642 169
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	170	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	247 954
20	Ontario .....	—	—	47 166	—	1 496 135
21	Manitoba .....	—	—	—	—	161 469
22	Saskatchewan .....	—	—	—	165 576	134 387
23	Alberta .....	—	—	—	—	1 060 424
24	British Columbia .....	—	—	—	—	28 186
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	170	—	47 166	165 576	3 128 555
27	Exports .....	—	—	—	—	1 785 759
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	28	—	117 532
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	7 903	78 780
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 538	29 178
31	Pipeline fuel .....	—	—	198	4 731	152 205
32	Pipeline losses, etc. ....	28	—	8 187	10 170	350 160
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	198	—	55 579	187 842	5 642 169

See footnote(s) on page 18.



TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1978

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
1 094 191(1)	4 391	9 264 902 <sup>P</sup>	...	9 264 902 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
9 546	3 314	116 369 <sup>P</sup>	...	116 369 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
1 084 645	1 077	9 148 533 <sup>P</sup>	...	9 148 533 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
1 983	—	1 005 298	...	1 005 298	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
1 082 662	1 077	8 143 235 <sup>P</sup>	...	8 143 235 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
43 738	—	103 935 <sup>P</sup>	...	103 935 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
85	—	73 313 <sup>P</sup>	...	73 313 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
103 198	—	1 124 444 <sup>P</sup>	...	1 124 444 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
70 168	—	413 331 <sup>P</sup>	...	413 331 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
— 15 410	—	26 799 <sup>P</sup>	...	26 799 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
880 883	1 077	6 401 413	...	6 401 413	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
1 082 662	1 077	8 143 235 <sup>P</sup>	...	8 143 235 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
17 025	1 077	863 291	...	863 291	Arrivages de gaz marchand:	12
863 858	—	5 538 122	...	5 538 122	Cisements .....	12a
					Usines .....	12b
880 883	1 077	6 401 413	...	6 401 413	Total (12a + 12b) .....	13
—	—	339 480	...	339 480	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	396	396	Importations .....	15
28	—	26 883	33 937	60 820	Autres arrivages(2) .....	16
880 911	1 077	6 767 776	34 333	6 802 109	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
—	—	170	—	170	Ventes:	
—	—	247 954	—	247 954	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	1 543 301	—	1 543 301	Québec .....	19
—	—	161 469	—	161 469	Ontario .....	20
—	—	299 963	—	299 963	Manitoba .....	21
—	—	1 060 424	396	1 060 820	Saskatchewan .....	22
385 259	—	413 445	—	413 445	Alberta .....	23
—	1 077	1 077	—	1 077	Colombie-Britannique .....	24
					Territoires du Nord-Ouest .....	25
385 259	1 077	3 727 803	396	3 728 199	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
419 309	—	2 205 068	—	2 205 068	Exportations .....	27
—	—	117 560	33 937	151 497	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	86 683	—	86 683	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
— 397	—	28 243	—	28 243	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
42 350	—	199 484	—	199 484	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
34 390	—	402 935	—	402 935	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
880 911	1 077	6 767 776	34 333	6 802 109	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril .....	9	-	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai .....	6	-	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404
June - Juin .....	5	-	831	3,684	221,832	19,367	989	246,708
July - Juillet .....	6	-	879	2,861 <sup>r</sup>	235,198	20,193	1,345	260,482 <sup>r</sup>
August - Août .....	6	-	991	2,432 <sup>r</sup>	238,414	21,610	1,835	265,288 <sup>r</sup>
September - Septembre .....	6	-	883	3,715 <sup>p</sup>	226,373	22,638	1,626	255,241 <sup>p</sup>
October - Octobre .....	6	-	1,027	4,971 <sup>p</sup>	252,640	27,236	1,698	287,578 <sup>p</sup>
November - Novembre .....	7 <sup>r</sup>	-	1,026 <sup>r</sup>	4,678 <sup>p</sup>	278,914	36,710 <sup>r</sup>	1,617 <sup>r</sup>	322,952 <sup>p</sup>
December - Décembre .....	10	-	970 <sup>p</sup>	5,285 <sup>p</sup>	306,043	42,500 <sup>p</sup>	2,221	357,029 <sup>p</sup>
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	88	-	10,974 <sup>p</sup>	50,138 <sup>p</sup>	3,085,605	348,553 <sup>p</sup>	20,944	3,516,302 <sup>p</sup>
November - 1977 Total - Novembre	6	-	1,008	4,921	274,273	35,532	2,312	318,052
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril .....	255	-	24 447	109 447	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai .....	170	-	27 053	109 714	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633
June - Juin .....	142	-	23 540	104 359	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704
July - Juillet .....	170	-	24 900	81 046 <sup>r</sup>	6 662 651	572 024	38 101	7 378 892 <sup>r</sup>
August - Août .....	170	-	28 073	68 893 <sup>r</sup>	6 753 753	612 164	51 982	7 515 035 <sup>r</sup>
September - Septembre .....	170	-	25 014	105 238 <sup>p</sup>	6 412 658	641 285	46 062	7 230 427 <sup>p</sup>
October - Octobre .....	170	-	29 093	140 818 <sup>p</sup>	7 156 745	771 537	48 100	8 146 463 <sup>p</sup>
November - Novembre .....	198 <sup>r</sup>	-	29 064 <sup>r</sup>	132 518 <sup>p</sup>	7 901 031	1 039 915 <sup>r</sup>	45 807 <sup>r</sup>	9 148 533 <sup>p</sup>
December - Décembre .....	283	-	27 478 <sup>p</sup>	149 713 <sup>p</sup>	8 669 537	1 203 933 <sup>p</sup>	62 916	10 113 860 <sup>p</sup>
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	2 492	-	310 869 <sup>p</sup>	1 420 301 <sup>p</sup>	87 408 522	9 873 751 <sup>p</sup>	593 300	99 609 235 <sup>p</sup>
November - 1977 Total - Novembre	170	-	28 554	139 401	7 769 562	1 006 545	65 494	9 009 726

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai .....	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin .....	199	453,151	7,889	461,239
July - Juillet .....	208 <sup>r</sup>	540,764	7,081	548,053 <sup>r</sup>
August - Août .....	194 <sup>r</sup>	589,623	3,928	593,745 <sup>r</sup>
September - Septembre .....	175 <sup>p</sup>	482,234	3,480	485,889 <sup>p</sup>
October - Octobre .....	198 <sup>p</sup>	585,288	8,103	593,589 <sup>p</sup>
November - Novembre .....	182 <sup>p</sup>	551,133	14,296 <sup>r</sup>	565,611 <sup>p</sup>
December - Décembre .....	177 <sup>p</sup>	664,836	13,100 <sup>p</sup>	678,113 <sup>p</sup>
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	2,150	6,843,174	110,726 <sup>p</sup>	6,956,050 <sup>p</sup>
November - 1977 Total - Novembre .....	121	611,346	16,294	627,761
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai .....	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin .....	180	411 092	7 157	418 429
July - Juillet .....	189 <sup>r</sup>	490 572	6 424	497 185 <sup>r</sup>
August - Août .....	176 <sup>r</sup>	534 897	3 563	538 636 <sup>r</sup>
September - Septembre .....	159 <sup>p</sup>	437 475	3 157	440 791 <sup>p</sup>
October - Octobre .....	180 <sup>p</sup>	530 964	7 351	538 495 <sup>p</sup>
November - Novembre .....	165 <sup>p</sup>	499 979	12 969 <sup>r</sup>	513 113 <sup>p</sup>
December - Décembre .....	161 <sup>p</sup>	603 129	11 884 <sup>p</sup>	615 174 <sup>p</sup>
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	1 950 <sup>p</sup>	6 208 020	100 449 <sup>p</sup>	6 310 419 <sup>p</sup>
November - 1977 Total - Novembre .....	110	554 604	14 781	569 495

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, November 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, novembre 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	37	20 <sup>P</sup>	182 <sup>P</sup>
Alberta .....	3,073	1,739	551,133
British Columbia — Colombie-Britannique .....	44	64	14,296
<u>Canada</u> .....	3,154 <sup>P</sup>	1,823 <sup>P</sup>	565,611 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	39	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	39	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	37 <sup>P</sup>	20 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	3,034	1,739	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	44	64	...
<u>Canada</u> .....	3,115 <sup>P</sup>	1,823 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes — métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	165 <sup>P</sup>
Alberta .....	488	276	499 979
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	10	12 969
<u>Canada</u> .....	501 <sup>P</sup>	289 <sup>P</sup>	513 113 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	6	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	6	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	482	276	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	10	...
<u>Canada</u> .....	495 <sup>P</sup>	289 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet ( — thousand cubic metres) and 1,579 million cubic feet (44 730 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes ( — milliers de mètres cubes) et 1,579 millions de pieds cubes (44 730 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.





# Crude petroleum and natural gas production

December 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1978





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1979 - Avril  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 12

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## INTRODUCTION

### DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1978 amounted to 50,774,000 barrels (8 069 000 cubic metres) or 1,637,900 barrels (260 300 cubic metres) per day, a decrease of 4.9% or 84,000 barrels (13 300 cubic metres) per day from December 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1978 is as follows: 40.7 million barrels (6.4 million cubic metres) (80.0%) were sent to Canadian refineries and 9.9 million barrels (1.6 million cubic metres) (19.6%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.3 million barrels (3.2 million cubic metres), or 655,500 barrels (104 200 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.7% to 356,071 million cubic feet (10 086.7 million cubic metres) from 349,989 million cubic feet (9 914.4 million cubic metres) in December 1977.

The disposition of natural gas for December 1978, is as follows: 16.7 billion cubic feet (471.8 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 63.7 billion cubic feet (1 804.7 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 87.8 billion cubic feet (2 488.1 million cubic metres) were exported; 168.7 billion cubic feet (4 779.2 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.2 billion cubic feet (542.9 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En décembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 50,774,000 barils (8 069 000 mètres cubes) ou 1,637,900 barils (260 300 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à décembre 1977, une diminution de 4.9 % ou de 84,000 barils (13 300 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1978 se répartit de la manière suivante: 40.7 millions de barils (6.4 millions de mètres cubes) (80.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.9 millions de barils (1.6 millions de mètres cubes) (19.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20.3 millions de barils (3.2 millions de mètres cubes) ou 655,500 barils (104 200 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.7 %, passant de 349,989 millions de pi<sup>3</sup> (9 914.4 millions de mètres cubes) à 356,071 millions de pi<sup>3</sup> (10 086.7 millions de mètres cubes) entre décembre 1977 et décembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 16.7 milliards de pi<sup>3</sup> (471.8 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 63.7 milliards de pi<sup>3</sup> (1 804.7 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 87.8 milliards de pi<sup>3</sup> (2 488.1 millions de mètres cubes) ont été exportés et 168.7 milliards de pi<sup>3</sup> (4 779.2 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 19.2 milliards de pi<sup>3</sup> (542.9 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	--	51	321	5,192
2	February .....	--	46	291	4,544
3	March .....	--	49	329	5,126
4	April .....	1	47	312	4,639
5	May .....	--	55	314	5,030
6	June .....	1	52	307	5,073
7	July .....	--	60	315	5,219
8	August .....	--	53	321	5,253
9	September .....	1	50	311	5,002 <sup>r</sup>
10	October .....	--	43	318	5,236 <sup>p</sup>
11	November .....	1	46	307	4,921 <sup>p</sup>
12	December .....	--	41 <sup>r</sup>	319	5,125 <sup>p</sup>
13	<u>Total year-to-date</u> .....	4	593	3,765	60,360 <sup>p</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	10
15	February .....	--	--	--	7
16	March .....	--	--	--	12
17	April .....	--	--	--	12
18	May .....	--	--	--	14
19	June .....	--	--	--	15
20	July .....	--	--	--	15
21	August .....	--	--	--	15
22	September .....	--	--	--	16 <sup>r</sup>
23	October .....	--	--	--	16 <sup>r</sup>
24	November .....	--	--	--	15 <sup>r</sup>
25	December .....	--	--	--	13 <sup>r</sup>
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	160 <sup>r</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	40
28	February .....	--	--	--	32
29	March .....	--	--	--	40
30	April .....	--	--	--	42
31	May .....	--	--	--	45
32	June .....	--	--	--	42
33	July .....	--	--	--	45
34	August .....	--	--	--	45
35	September .....	--	--	--	42 <sup>r</sup>
36	October .....	--	--	--	47 <sup>r</sup>
37	November .....	--	--	--	42 <sup>r</sup>
38	December .....	--	--	--	41 <sup>r</sup>
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	503 <sup>r</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	18
41	February .....	--	--	--	14
42	March .....	--	--	--	18
43	April .....	--	--	--	19
44	May .....	--	--	--	22
45	June .....	--	--	--	21
46	July .....	--	--	--	24
47	August .....	--	--	--	24
48	September .....	--	--	--	21 <sup>r</sup>
49	October .....	--	--	--	24 <sup>r</sup>
50	November .....	--	--	--	21 <sup>r</sup>
51	December .....	--	--	--	20 <sup>r</sup>
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	246 <sup>r</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	4	593	3,765	61,269 <sup>p</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	December 1978 .....	--	41	319	5,199 <sup>p</sup>
55	December 1977 .....	--	40	324	5,258

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril .....	4
29,472	876	26	35,773	Mai .....	5
39,778	1,101	64	46,376	Juin .....	6
29,640	784	129	36,147	Juillet .....	7
33,748	1,166	125	40,666	Août .....	8
31,315	1,174	114	37,967 <sup>r</sup>	Septembre .....	9
35,538	1,198	28	42,361 <sup>p</sup>	Octobre .....	10
38,279	1,151	30	44,735 <sup>p</sup>	Novembre .....	11
40,018	1,186 <sup>r</sup>	76	46,765 <sup>p</sup>	Décembre .....	12
401,040	12,766	917	479,445 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608	Avril .....	17
3,597	75	—	3,686	Mai .....	18
3,089	65	—	3,169	Juin .....	19
3,306	61	—	3,382	Juillet .....	20
3,382	46	—	3,443	Août .....	21
2,960	67	—	3,043 <sup>r</sup>	Septembre .....	22
3,386	84	—	3,486 <sup>r</sup>	Octobre .....	23
3,472	104	—	3,591 <sup>r</sup>	Novembre .....	24
3,884	111 <sup>r</sup>	—	4,008 <sup>r</sup>	Décembre .....	25
41,286	977	—	42,423 <sup>r</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575	Avril .....	30
2,206	40	—	2,291	Mai .....	31
2,547	38	—	2,627	Juin .....	32
2,495	33	—	2,573	Juillet .....	33
2,538	47	—	2,630	Août .....	34
2,286	54	—	2,382 <sup>r</sup>	Septembre .....	35
2,849	56	—	2,952 <sup>r</sup>	Octobre .....	36
3,034	50 <sup>r</sup>	—	3,126 <sup>r</sup>	Novembre .....	37
3,275	44 <sup>r</sup>	—	3,360 <sup>r</sup>	Décembre .....	38
31,750	539 <sup>p</sup>	—	32,792 <sup>r</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60	—	1,677	Avril .....	43
1,653	57	—	1,732	Mai .....	44
1,623	52	—	1,696	Juin .....	45
1,581	52	—	1,657	Juillet .....	46
1,623	46	—	1,693	Août .....	47
1,437	57	—	1,515 <sup>p</sup>	Septembre .....	48
1,776	60	—	1,860 <sup>r</sup>	Octobre .....	49
1,739	59 <sup>r</sup>	—	1,819 <sup>r</sup>	Novembre .....	50
1,967	65 <sup>r</sup>	—	2,052 <sup>r</sup>	Décembre .....	51
20,216	671	—	21,133 <sup>r</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
494,292	14,953	917	575,793 <sup>p</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
49,144	1,406	76	56,185 <sup>p</sup>	décembre 1978 .....	54
51,498	1,349	79	58,548	décembre 1977 .....	55



TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres			
1	January .....	—	8	51	825	
2	February .....	—	7	46	722	
3	March .....	—	8	52	814	
4	April .....	—	7	49	737	
5	May .....	—	9	50	799	
6	June .....	—	8	49	806	
7	July .....	—	10	50	830	
8	August .....	—	8	51	835	
9	September .....	—	8	49	794 <sup>r</sup>	
10	October .....	—	7	51	832 <sup>P</sup>	
11	November .....	—	7	49	783 <sup>P</sup>	
12	December .....	—	7	51	815 <sup>P</sup>	
13	<u>Total year-to-date</u> .....	1	94	598	9 592 <sup>P</sup>	
	<u>Pentanes plus</u>					
14	January .....	—	—	—	2	
15	February .....	—	—	—	1	
16	March .....	—	—	—	2	
17	April .....	—	—	—	2	
18	May .....	—	—	—	2	
19	June .....	—	—	—	2	
20	July .....	—	—	—	2	
21	August .....	—	—	—	2	
22	September .....	—	—	—	3 <sup>r</sup>	
23	October .....	—	—	—	3 <sup>r</sup>	
24	November .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>	
25	December .....	—	—	—	2 <sup>P</sup>	
26	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	25	
	<u>Propane</u>					
27	January .....	—	—	—	6	
28	February .....	—	—	—	5	
29	March .....	—	—	—	6	
30	April .....	—	—	—	7	
31	May .....	—	—	—	7	
32	June .....	—	—	—	7	
33	July .....	—	—	—	7	
34	August .....	—	—	—	7	
35	September .....	—	—	—	7 <sup>r</sup>	
36	October .....	—	—	—	7 <sup>r</sup>	
37	November .....	—	—	—	7 <sup>r</sup>	
38	December .....	—	—	—	6 <sup>r</sup>	
39	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	79	
	<u>Butanes</u>					
40	January .....	—	—	—	3	
41	February .....	—	—	—	2	
42	March .....	—	—	—	3	
43	April .....	—	—	—	3	
44	May .....	—	—	—	3	
45	June .....	—	—	—	3	
46	July .....	—	—	—	4	
47	August .....	—	—	—	4	
48	September .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>	
49	October .....	—	—	—	4 <sup>r</sup>	
50	November .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>	
51	December .....	—	—	—	3 <sup>P</sup>	
52	<u>Total year-to-date</u> .....	—	—	—	38	
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	1	94	598	9 734 <sup>P</sup>	
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	December 1978 .....	—	7	51	826 <sup>P</sup>	
55	December 1977 .....	—	6	51	835 <sup>P</sup>	

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de mètres cubes					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
5 054	177	17	6 132	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807	Février .....	2
5 422	163	15	6 474	Mars .....	3
4 246	163	5	5 207	Avril .....	4
4 683	139	4	5 684	Mai .....	5
6 321	175	10	7 369	Juin .....	6
4 710	124	21	5 745	Juillet .....	7
5 363	185	20	6 462	Août .....	8
4 976	186	18	6 031 <sup>r</sup>	Septembre .....	9
5 647	191	4	6 732 <sup>p</sup>	Octobre .....	10
6 083	183	5	7 110 <sup>p</sup>	Novembre .....	11
6 359	189 <sup>r</sup>	12	7 433 <sup>p</sup>	Décembre .....	12
63 728	2 029 <sup>r</sup>	145	76 187 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
<u>Pentanes plus</u>					
610	15	—	627	Janvier .....	14
522	14	—	537	Février .....	15
569	15	—	586	Mars .....	16
557	14	—	573	Avril .....	17
572	12	—	586	Mai .....	18
491	10	—	503	Juin .....	19
525	10	—	537	Juillet .....	20
537	7	—	546	Août .....	21
470	11	—	484 <sup>r</sup>	Septembre .....	22
538	13	—	554 <sup>r</sup>	Octobre .....	23
552	16	—	570 <sup>p</sup>	Novembre .....	24
617	17 <sup>p</sup>	—	636 <sup>p</sup>	Décembre .....	25
6 560	154	—	6 739	Total cumulatif de l'année .....	26
<u>Propane</u>					
431	8	—	445	Janvier .....	27
408	7	—	420	Février .....	28
435	7	—	448	Mars .....	29
396	6	—	409	Avril .....	30
350	6	—	363	Mai .....	31
404	6	—	417	Juin .....	32
396	5	—	408	Juillet .....	33
403	7	—	417	Août .....	34
363	8	—	378 <sup>r</sup>	Septembre .....	35
452	9	—	468 <sup>r</sup>	Octobre .....	36
482	8 <sup>r</sup>	—	497 <sup>r</sup>	Novembre .....	37
520	7 <sup>r</sup>	—	533 <sup>p</sup>	Décembre .....	38
5 040	84	—	5 203	Total cumulatif de l'année .....	39
<u>Butanes</u>					
283	9	—	295	Janvier .....	40
266	8	—	276	Février .....	41
280	9	—	292	Mars .....	42
254	9	—	266	Avril .....	43
263	9	—	275	Mai .....	44
258	8	—	269	Juin .....	45
251	8	—	263	Juillet .....	46
258	7	—	269	Août .....	47
228	9	—	240 <sup>p</sup>	Septembre .....	48
282	10	—	296 <sup>r</sup>	Octobre .....	49
276	9 <sup>r</sup>	—	288 <sup>r</sup>	Novembre .....	50
312	10 <sup>r</sup>	—	325 <sup>p</sup>	Décembre .....	51
3 211	105	—	3 354	Total cumulatif de l'année .....	52
78 539	2 372	145	91 483 <sup>p</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>					
7 808	223	12	8 927 <sup>p</sup>	décembre 1978 .....	54
8 182	214	12	9 300	décembre 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
December 1978

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	41	319	5,115 <sup>P</sup>	37,135(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	—	—	—	2,811
3	Less — Returned to formation .....	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	--	41	319	5,115 <sup>P</sup>	39,946
5	Condensate .....	--	—	—	10	72
6	Pentanes plus .....	--	—	—	13	3,884
7	Net withdrawals .....	--	41	319	5,138 <sup>P</sup>	43,902
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	41	319	5,138 <sup>P</sup>	43,902
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	—	—	—	—
11	Quebec .....	--	—	—	657	8,449
12	Ontario .....	--	41	264	2,053	13,771
13	Manitoba .....	--	—	32	153	847
14	Saskatchewan .....	--	—	—	1	832
15	Alberta .....	--	—	—	—	8,343
16	British Columbia .....	--	—	—	—	3,805
17	Northwest Territories .....	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	--	41	296	2,864	36,047
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	—	—	—	288
20	II .....	--	—	25	2,439	4,457
21	IV .....	--	—	—	—	2,114
22	V .....	--	—	—	—	578
23	<u>Total</u> .....	--	—	25	2,439	7,437
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	32	723 <sup>P</sup>	2,114
25	Transporters' .....	--	—	26	3,725	31,512
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	—	33	700 <sup>P</sup>	2,447
27	Transporters' .....	--	—	23	3,580	32,354
28	Net changes .....	--	—	— 2	— 168 <sup>P</sup>	1,175
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel .....	--	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	--	—	—	3 <sup>P</sup>	— 757
33	<u>Total disposition</u> .....	--	41	319	5,138 <sup>P</sup>	43,902

(1) Includes 260,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada décembre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,168	113	43,891 <sup>P</sup>	...	43,891 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	2,811	...	2,811	Pétrole brut synthétique .....	2
—	37	37	...	37	Moins — Repris pour l'injection .....	3
1,168	76	46,665 <sup>P</sup>	...	46,665 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
18	—	100	...	100	Condensat .....	5
111	—	4,008	...	4,008	Pentanes plus .....	6
1,297	76	50,773 <sup>P</sup>		50,773 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	20,320	20,320	Importations .....	8
1,297	76	50,773 <sup>P</sup>	20,320	71,093 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	10,298	10,298	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	9,106	7,769	16,875	Québec .....	11
—	—	16,129	2,150	18,279	Ontario .....	12
—	—	1,032	—	1,032	Manitoba .....	13
—	—	833	103	936	Saskatchewan .....	14
1,344	—	8,343	—	8,343	Alberta .....	15
—	59	5,149	—	5,149	Colombie-Britannique .....	16
1,344	59	59	—	59	Territoires du Nord-Ouest .....	17
		40,651	20,320	60,971	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	288	—	288	District:	
—	—	6,921	—	6,921	I .....	19
—	—	2,114	—	2,114	II .....	20
39	—	617	—	617	IV .....	21
39	—	9,940	—	9,940	V .....	22
					<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
78	59	3,008 <sup>P</sup>	—	3,008 <sup>P</sup>	Début d'exercice:	
801	—	36,064	367	36,431	Gisements et usines de traitement .....	24
94	76	3,352 <sup>P</sup>	—	3,352 <sup>P</sup>	Transporteurs .....	25
683	—	36,640	367	37,007	Fin d'exercice:	
—	—	—	—	—	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
— 102	17	920 <sup>P</sup>	—	920 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
3	—	3	—	3	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
13	—	— 741 <sup>P</sup>	—	— 741 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,297	76	50,773 <sup>P</sup>	20,320	71,093 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 260,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
December 1978

No.		thousands of cubic metres				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	7	51	813P	5 901(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	—	—	—	447
3	Less - Returned to formation .....	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	--	7	51	813P	6 348
5	Condensate .....	--	—	—	2	11
6	Pentanes plus .....	--	—	—	2	617
7	Net withdrawals .....	--	7	51	817P	6 976
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	7	51	817P	6 976
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	—	—	—	—
11	Quebec .....	--	—	—	104	1 343
12	Ontario .....	--	7	42	326	2 188
13	Manitoba .....	--	—	5	24	134
14	Saskatchewan .....	--	—	—	—	132
15	Alberta .....	--	—	—	—	1 326
16	British Columbia .....	--	—	—	—	605
17	Northwest Territories .....	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	--	7	47	454	5 728
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	—	—	—	46
20	II .....	--	—	4	388	708
21	IV .....	--	—	—	—	336
22	V .....	--	—	—	—	92
23	<u>Total</u> .....	--	—	4	388	1 182
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	—	5	115P	336
25	Transporters' .....	--	—	4	592	5 007
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	—	5	111P	389
27	Transporters' .....	--	—	4	569	5 141
28	Net changes .....	--	—	—	— 27P	187
29	Deliveries to other purchasers .....	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel .....	--	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	--	—	—	2P	— 121
33	<u>Total disposition</u> .....	--	7	51	817P	6 976

(1) Includes 41 317 cubic metres of experimental crude.



TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
186	18	6 976P	...	6 976P	Pétrole brut .....	1
—	—	447	...	447	Pétrole brut synthétique .....	2
—	6	6	...	6	Moins — Repris pour l'injection .....	3
186	12	7 417P	...	7 417P	<u>Total</u> .....	4
3	—	16	...	16	Condensat .....	5
17	—	636	...	636	Pentanes plus .....	6
206	12	8 069P	...	8 069P	Prélèvement net .....	7
...	...	...	3 229	3 229	Importations .....	8
206	12	8 069P	3 229	11 298P	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 637	1 637	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 447	1 234	2 681	Québec .....	11
—	—	2 563	342	2 905	Ontario .....	12
—	—	163	—	163	Manitoba .....	13
—	—	132	16	148	Saskatchewan .....	14
—	—	1 326	—	1 326	Alberta .....	15
214	—	819	—	819	Colombie-Britannique .....	16
—	9	9	—	9	Territoires du Nord-Ouest .....	17
214	9	6 459	3 229	9 688	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	46	—	46	I .....	19
—	—	1 100	—	1 100	II .....	20
—	—	336	—	336	IV .....	21
6	—	98	—	98	V .....	22
6	—	1 580	—	1 580	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
12	10	478P	—	478P	Gisements et usines de traitement .....	24
127	—	5 730	58	5 788	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
15	12	532P	—	532P	Gisements et usines de traitement .....	26
109	—	5 823	58	5 881	Transporteurs .....	27
— 15	2	147P	—	147P	Variations nettes .....	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
1	1	— 117P	—	— 117P	Pertes et rectifications .....	32
206	12	8 069P	3 229	11 298P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 41 317 mètres cubes de pétrole brut expérimental.



TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
1978 (Preliminary)

		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
No.							
			thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>						
	Domestic production:						
1	Crude oil .....	4	593	3,765	60,242 <sup>P</sup>	380,031(1)	
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	20,106	
3	Less — Returned to formation .....	—	—	—	—	—	
4	<u>Total</u> .....	4	593	3,765	60,242 <sup>P</sup>	400,137	
5	Condensate .....	—	—	—	118	903	
6	Pentanes plus .....	—	—	—	160	41,286	
7	Net withdrawals .....	4	593	3,765	60,520 <sup>P</sup>	442,326	
8	Imports .....	...	...	...	...	...	
9	<u>Total supply</u> .....	4	593	3,765	60,520 <sup>P</sup>	442,326	
	<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—	
11	Quebec .....	—	—	—	3,870	87,988	
12	Ontario .....	—	593	3,218	29,652	139,724	
13	Manitoba .....	—	—	303	1,693	9,238	
14	Saskatchewan .....	—	—	—	967	7,833	
15	Alberta .....	—	—	—	—	88,502	
16	British Columbia .....	—	—	—	—	41,052	
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—	
18	<u>Total</u> .....	—	593	3,521	36,182	374,337	
	Exports to the United States:						
	Petroleum administration:						
	District:						
19	I .....	—	—	—	—	3,835	
20	II .....	—	—	277	24,715	41,699	
21	IV .....	—	—	—	—	21,214	
22	V .....	—	—	—	—	5,059	
23	<u>Total</u> .....	—	—	277	24,715	71,807	
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant .....	2	—	35	783	2,085	
25	Transporters' .....	—	—	25	4,324	33,131	
	Closing:						
26	Field and plant .....	2	—	33	700 <sup>P</sup>	2,447	
27	Transporters' .....	—	—	23	3,580	32,354	
28	Net changes .....	—	—	— 4	— 827 <sup>P</sup>	— 415	
29	Deliveries to other purchasers .....	4	—	—	—	42	
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—	
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—	
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 29	450	— 3,445	
33	<u>Total disposition</u> .....	4	593	3,765	60,520 <sup>P</sup>	442,326	

(1) Includes 2,707,000 barrels of experimental crude.

Note: Saskatchewan totals include estimates for October, November and December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
12,613	1,064	458,312 <sup>P</sup>	...	458,312 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	20,106	...	20,106	Pétrole brut synthétique .....	2
—	147	147	...	147	Moins - Repris pour l'injection .....	3
12,613	917	478,271 <sup>P</sup>	...	478,271 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
153	—	1,174	...	1,174	Condensat .....	5
977	—	42,423	...	42,423	Pentanes plus .....	6
13,743	917	521,868 <sup>P</sup>	...	521,868 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	224,598	224,598	Importations .....	8
13,743	917	521,868 <sup>P</sup>	224,598	746,466 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	100,055	100,055	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	91,858	99,343	191,201	Québec .....	11
—	—	173,187	23,911	197,098	Ontario .....	12
—	—	11,234	—	11,234	Manitoba .....	13
—	—	8,800	1,289	10,089	Saskatchewan .....	14
—	—	88,502	—	88,502	Alberta .....	15
13,828	—	54,880	—	54,880	Colombie-Britannique .....	16
—	907	907	—	907	Territoires du Nord-Ouest .....	17
13,828	907	429,368	224,598	653,966	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	3,835	—	3,835	I .....	19
—	—	66,691	—	66,691	II .....	20
—	—	21,214	—	21,214	IV .....	21
374	—	5,433	—	5,433	V .....	22
374	—	97,173	—	97,173	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
61	66	3,032	—	3,032	Gisements et usines de traitement .....	24
921	—	38,401	367	38,768	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
94	76	3,352 <sup>P</sup>	—	3,352 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
683	—	36,640	367	37,007	Transporteurs .....	27
— 205	10	— 1,441 <sup>P</sup>	—	— 1,441 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	46	—	46	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
30	—	30	—	30	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 284	—	— 3,308 <sup>P</sup>	—	— 3,308 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
13,743	917	521,868 <sup>P</sup>	224,598	746,466 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 2,707,000 barils de pétrole brut expérimental.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

(1) Includes 430 169 cubic metres of experimental crude.  
Note: Saskatchewan totals include estimates for October, November and December.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
2 005	169	72 830 <sup>P</sup>	...	72 830 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	3 195 <sup>P</sup>	...	3 195	Pétrole brut synthétique .....	2
—	24	24	...	24	Moins — Repris pour l'injection .....	3
2 005	145	76 001 <sup>P</sup>	...	76 001 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
24	—	186	...	186	Condensat .....	5
154	—	6 739	...	6 739	Pentanes plus .....	6
2 183	145	82 926 <sup>P</sup>	...	82 926 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	35 691	35 691	Importations .....	8
2 183	145	82 926 <sup>P</sup>	35 691	118 617 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	15 900	15 900	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	14 597	15 786	30 383	Québec .....	11
—	—	27 520	3 800	31 320	Ontario .....	12
—	—	1 785	—	1 785	Manitoba .....	13
—	—	1 399	205	1 604	Saskatchewan .....	14
—	—	14 064	—	14 064	Alberta .....	15
2 197	—	8 721	—	8 721	Colombie-Britannique .....	16
—	143	143	—	143	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2 197	143	68 229	35 691	103 920	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	610	—	610	I .....	19
—	—	10 597	—	10 597	II .....	20
—	—	3 371	—	3 371	IV .....	21
59	—	863	—	863	V .....	22
59	—	15 441	—	15 441	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
10	10	480	—	480	Gisements et usines de traitement .....	24
146	—	6 102	58	6 160	Transporteurs .....	25
15	12	532 <sup>P</sup>	—	532 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
109	—	5 823	58	5 881	Gisements et usines de traitement .....	26
— 32	2	— 227 <sup>P</sup>	—	— 227 <sup>P</sup>	Transporteurs .....	27
Variations nettes .....						28
—	—	8	—	8	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
5	—	5	—	5	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 46	—	— 530 <sup>P</sup>	—	— 530 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
2 183	145	82 926 <sup>P</sup>	35 691	118 617 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Includes 430 169 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	7	—	1,005	5,437 <sup>P</sup>	309,291
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	527 <sup>P</sup>	3,248
3	Net new production .....	7	—	1,005	4,910 <sup>P</sup>	306,043
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	35,934
5	Net withdrawals .....	7	—	1,005	4,910 <sup>P</sup>	270,109
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	398 <sup>P</sup>	764
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	75 <sup>P</sup>	3,315
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	106 <sup>P</sup>	38,133
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	192 <sup>P</sup>	12,577
9	Adjustment .....	—	—	—	— 942 <sup>P</sup>	1,440
10	Deliveries of marketable gas .....	7	—	1,005	5,081	213,880
11	<u>Total disposition</u> .....	7	—	1,005	4,910 <sup>P</sup>	270,109
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	7	—	1,005	4,228	26,801
12b	Plants .....	—	—	—	853	187,079
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	7	—	1,005	5,081	213,880
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	2,214	18,343
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	668	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	7	—	1,673	7,295	232,238
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	6	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	10,012
20	Ontario .....	—	—	1,410	—	69,605
21	Manitoba .....	—	—	—	—	8,686
22	Saskatchewan .....	—	—	—	6,441	6,514
23	Alberta .....	—	—	—	—	48,358
24	British Columbia .....	—	—	—	—	1,333
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	—	1,410	6,441	144,508
27	Exports .....	—	—	—	—	70,215
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	5	—	2,573
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	226	1,426
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 9	225
31	Pipeline fuel .....	—	—	13	92	6,833
32	Pipeline losses, etc. ....	1	—	245	545	6,458
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	7	—	1,673	7,295	232,238

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.



TABEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Décembre 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		No
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
44,361(1)	261	360,362 <sup>P</sup>	...	360,362 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
300	216	4,291 <sup>P</sup>	...	4,291 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
44,061	45	356,071 <sup>P</sup>	...	356,071 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
.70	-	36,004	...	36,004	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
43,991	45	320,067 <sup>P</sup>	...	320,067 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
1,616	-	2,778 <sup>P</sup>	...	2,778 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
7	-	3,397 <sup>P</sup>	...	3,397 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
3,920	-	42,159 <sup>P</sup>	...	42,159 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,447	-	15,216 <sup>P</sup>	...	15,216 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 341	-	157 <sup>P</sup>	...	157 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
36,342	45	256,360	...	256,360	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
43,991	45	320,067 <sup>P</sup>	...	320,067 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
1,579	45	33,665	...	33,665	Arrivages de gaz marchand:	12
34,763	-	222,695	...	222,695	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
36,342	45	256,360	...	256,360	Total (12a + 12b) .....	13
444	-	21,001	...	21,001	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	18	18	Importations .....	15
2	-	685	1,245	1,930	Autres arrivages (2) .....	16
36,788	45	278,046	1,263	279,309	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	10,012	-	10,012	Québec .....	19
-	-	71,015	-	71,015	Ontario .....	20
-	-	8,686	-	8,686	Manitoba .....	21
-	-	12,955	-	12,955	Saskatchewan .....	22
-	-	48,358	18	48,376	Alberta .....	23
16,281	-	17,614	-	17,614	Colombie-Britannique .....	24
-	45	45	-	45	Territoires du Nord-Ouest .....	25
16,281	45	168,691	18	168,709	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
17,618	-	87,833	-	87,833	Exportations .....	27
-	-	2,578	1,245	3,823	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	1,652	-	1,652	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
- 19	-	197	-	197	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,997	-	8,935	-	8,935	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
911	-	8,160	-	8,160	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
36,788	45	278,046	1,263	279,309	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.



TABLE 4A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	198	—	28 469	154 018 <sup>D</sup>	8 761 546
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	14 929 <sup>D</sup>	92 009
3	Net new production .....	198	—	28 469	139 089 <sup>D</sup>	8 669 537
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	1 017 933
5	Net withdrawals .....	198	—	28 469	139 089 <sup>D</sup>	7 651 604
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	11 274 <sup>D</sup>	21 642
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	2 124 <sup>D</sup>	93 907
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	3 003 <sup>D</sup>	1 080 226
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	5 439 <sup>D</sup>	356 279
9	Adjustment .....	—	—	—	— 26 685 <sup>D</sup>	40 792
10	Deliveries of marketable gas .....	198	—	28 469	143 934 <sup>D</sup>	6 058 758
11	<u>Total disposition</u> .....	198	—	28 469	139 089 <sup>D</sup>	7 651 604
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	198	—	28 469	119 770	759 214
12b	Plants .....	—	—	—	24 164	5 299 544
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	198	—	28 469	143 934	6 058 758
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	62 718	519 618
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	18 923	—	425
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	198	—	47 392	206 652	6 578 801
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	170	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	283 618
20	Ontario .....	—	—	39 942	—	1 971 759
21	Manitoba .....	—	—	—	—	246 056
22	Saskatchewan .....	—	—	—	182 460	184 527
23	Alberta .....	—	—	—	—	1 369 878
24	British Columbia .....	—	—	—	—	37 761
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	170	—	39 942	182 460	4 093 599
27	Exports .....	—	—	—	—	1 989 039
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	142	—	72 888
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	6 402	40 396
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 255	6 374
31	Pipeline fuel .....	—	—	368	2 606	193 564
32	Pipeline losses, etc. ....	28	—	6 940	15 439	182 941
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	198	—	47 392	206 652	6 578 801

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.

TABLEAU 4A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1978

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
1 256 651(1)	7 394	10 208 276 <sup>P</sup>	...	10 208 276 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
8 498	6 119	121 555 <sup>P</sup>	...	121 555 <sup>P</sup>	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
1 248 153	1 275	10 086 721 <sup>P</sup>	...	10 086 721 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
1 983	—	1 019 916	...	1 019 916	Moins — Gaz injecté et stocké .....	4
1 246 170	1 275	9 066 805 <sup>P</sup>	...	9 066 805 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
45 778	—	78 694 <sup>P</sup>	...	78 694 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
198	—	96 229 <sup>P</sup>	...	96 229 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
111 045	—	1 194 274 <sup>P</sup>	...	1 194 274 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
69 318	—	431 036 <sup>P</sup>	...	431 036 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 9 660	—	4 447 <sup>P</sup>	...	4 447 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
1 029 491	1 275	7 262 125	...	7 262 125	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
1 246 170	1 275	9 066 805 <sup>P</sup>	...	9 066 805 <sup>P</sup>	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
44 730	1 275	953 656	...	953 656	Arrivages de gaz marchand:	12
984 761	—	6 308 469	...	6 308 469	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
1 029 491	1 275	7 262 125	...	7 262 125	Total (12a + 12b) .....	13
12 577	—	594 913	...	594 913	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	510	510	Importations .....	15
57	—	19 405	35 268	54 673	Autres arrivages(2) .....	16
1 042 125	1 275	7 876 443	35 778	7 912 221	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
—	—	170	—	170	Ventes:	
—	—	283 618	—	283 618	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	2 011 701	—	2 011 701	Québec .....	19
—	—	246 056	—	246 056	Ontario .....	20
—	—	366 987	—	366 987	Manitoba .....	21
—	—	1 369 878	510	1 370 388	Saskatchewan .....	22
461 206	—	498 967	—	498 967	Alberta .....	23
—	1 275	1 275	—	1 275	Colombie-Britannique .....	24
					Territoires du Nord-Ouest .....	25
461 206	1 275	4 778 652	510	4 779 162	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
499 080	—	2 488 119	—	2 488 119	Exportations .....	27
—	—	73 030	35 268	108 298	Autres livraisons(2,3) .....	28
—	—	46 798	—	46 798	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
- 538	—	5 581	—	5 581	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
56 571	—	253 109	—	253 109	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
25 806	—	231 154	—	231 154	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
1 042 125	1 275	7 876 443	35 778	7 912 221	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
1978 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	85	—	11,009	55,610 <sup>P</sup>	3,118,754
2	Less — Field flared and waste .....	—	—	—	6,577 <sup>P</sup>	33,149
3	Net new production .....	85	—	11,009	49,033 <sup>P</sup>	3,085,605
4	Less — Injected and stored .....	—	—	—	—	395,566
5	Net withdrawals .....	85	—	11,009	49,033 <sup>P</sup>	2,690,039
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	4,902 <sup>P</sup>	15,612
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	865 <sup>P</sup>	29,764
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	1,241 <sup>P</sup>	382,514
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,096 <sup>P</sup>	143,047
9	Adjustment .....	—	—	23	— 12,173 <sup>P</sup>	9,797
10	Deliveries of marketable gas .....	85	—	10,986	52,102	2,109,305
11	<u>Total disposition</u> .....	85	—	11,009	49,033 <sup>P</sup>	2,690,039
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	85	—	10,986	42,548	269,700
12b	Plants .....	—	—	—	9,554	1,839,605
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	85	—	10,986	52,102	2,109,305
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	11,430	129,128
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2) .....	—	—	4,952	—	1,000
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	85	—	15,938	63,532	2,239,433
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	80	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	86,836
20	Ontario .....	—	—	14,845	—	644,347
21	Manitoba .....	—	—	—	—	64,196
22	Saskatchewan .....	—	—	—	47,562	50,949
23	Alberta .....	—	—	—	—	425,742
24	British Columbia .....	—	—	—	—	7,869
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	80	—	14,845	47,562	1,279,939
27	Exports .....	—	—	—	—	723,706
28	Other deliveries(2,3) .....	—	—	249	—	33,814
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	14,418	146,192
30	Line pack fluctuation .....	1	—	—	— 22	1,729
31	Pipeline fuel .....	—	—	132	1,123	63,196
32	Pipeline losses, etc. ....	4	—	712	451	— 9,143
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	85	—	15,938	63,532	2,239,433

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada  
1978 (préliminaire)

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
372,620(4)	2,465	3,560,543P	...	3,560,543P	Production originale brute .....	1
4,105	2,098	45,929P	...	45,929P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
368,515	367	3,514,614P	...	3,514,614P	Production originale nette .....	3
1,123	—	396,689	...	396,689	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
367,392	367	3,117,925P	...	3,117,925P	Prélèvement net .....	5
<u>Utilisation</u>						
10,807	—	31,321P	...	31,321P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
423	—	31,052P	...	31,052P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
34,346	—	418,101P	...	418,101P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
24,670	—	169,813P	...	169,813P	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 4,738	—	- 7,091P	...	- 7,091P	Autres emplois et utilisations .....	8b
301,884	367	2,474,729	...	2,474,729	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
367,392	367	3,117,925P	...	3,117,925P	<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
8,863	367	332,549	...	332,549	Arrivages de gaz marchand:	12
293,021	—	2,142,180	...	2,142,180	Cisements .....	12a
					Usines .....	12b
301,884	367	2,474,729	...	2,474,729	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
491	—	141,049	...	141,049	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	65	65	Importations .....	15
421	—	6,373	13,446	19,819	Autres arrivages(2) .....	16
302,796	367	2,622,151	13,511	2,635,662	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	80	—	80	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	86,836	—	86,836	Québec .....	19
—	—	659,192	—	659,192	Ontario .....	20
—	—	64,196	—	64,196	Manitoba .....	21
—	—	98,511	—	98,511	Saskatchewan .....	22
—	—	425,742	65	425,807	Alberta .....	23
131,156	—	139,025	—	139,025	Colombie-Britannique .....	24
—	367	367	—	367	Territoires du Nord-Ouest .....	25
131,156	367	1,473,949	65	1,474,014	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
157,445	—	881,151	—	881,151	Exportations .....	27
—	—	34,063	13,446	47,509	Autres livraisons(2,3) .....	28
2	—	160,612	—	160,612	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
20	—	1,728	—	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
11,414	—	75,865	—	75,865	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
2,759	—	- 5,217	—	- 5,217	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
302,796	367	2,622,151	13,511	2,635,662	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 5A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada  
1978 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.



TABLEAU 5A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
10 555 519(4)	69 829	100 862 490 <sup>P</sup>	...	100 862 490 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
116 286	59 432	1 301 073	...	1 301 073 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
10 439 233	10 397	99 561 417 <sup>P</sup>	...	99 561 417 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
31 812	-	11 237 342	...	11 237 342	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
10 407 421	10 397	88 324 075 <sup>P</sup>	...	88 324 075 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
306 138	-	887 254 <sup>P</sup>	...	887 254 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
11 983	-	879 636 <sup>P</sup>	...	879 636 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
972 947	-	11 843 897 <sup>P</sup>	...	11 843 897 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
698 848	-	4 810 435 <sup>P</sup>	...	4 810 435 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 134 217	-	- 200 873 <sup>P</sup>	...	- 200 873 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
8 551 722	10 397	70 103 726	...	70 103 726	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
10 407 422	10 397	88 324 075 <sup>P</sup>	...	88 324 075 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
251 070	10 397	9 420 394	...	9 420 394	Arrivages de gaz marchand:	12
8 300 652	-	60 683 332	...	60 688 332	Gisements .....	12a
					Usines .....	12b
8 551 722	10 397	70 103 726	...	70 103 726	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
13 909	-	3 995 613	...	3 995 613	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	1 841	1 841	Importations .....	15
11 926	-	180 534	380 896	561 430	Autres arrivages(2) .....	16
8 577 557	10 397	74 279 873	382 737	74 662 610	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
-	-	2 266	-	2 266	Ventes:	18
-	-	2 459 876	-	2 459 876	Nouveau-Brunswick .....	19
-	-	18 673 486	-	18 673 486	Québec .....	20
-	-	1 818 534	-	1 818 534	Ontario .....	21
-	-	2 790 604	-	2 790 604	Manitoba .....	22
-	-	12 060 351	1 841	12 062 192	Saskatchewan .....	23
3 715 366	-	3 938 278	-	3 938 278	Alberta .....	24
-	10 397	10 397	-	10 397	Colombie-Britannique .....	25
					Territoires du Nord-Ouest .....	25
3 715 366	10 397	41 753 792	1 841	41 755 633	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
4 460 077	-	24 961 105	-	24 961 105	Exportations .....	27
-	-	964 931	380 896	1 345 827	Autres livraisons(2,3) .....	28
57	-	4 549 791	-	4 549 791	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
566	-	48 950	-	48 950	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
323 334	-	2 149 091	-	2 149 091	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
78 157	-	- 147 787	-	- 147 787	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
8 577 557	10 397	74 279 873	382 737	74 662 610	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 18.  
Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.



TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F - millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril .....	9	-	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai .....	6	-	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404
June - Juin .....	5	-	831	3,684	221,832	19,367	989	246,708
July - Juillet .....	6	-	879	2,861	235,198	20,193	1,345	260,482
August - Août .....	6	-	991	2,432	238,414	21,610	1,835	265,288
September - Septembre .....	6	-	883	2,985 <sup>T</sup>	226,373	22,638	1,626	254,511
October - Octobre .....	6	-	1,027	4,971 <sup>P</sup>	252,640	27,236	1,698	287,578 <sup>P</sup>
November - Novembre .....	7	-	1,026	4,678 <sup>P</sup>	278,914	36,710	1,617	322,952 <sup>P</sup>
December - Décembre .....	7 <sup>T</sup>	-	1,005 <sup>T</sup>	4,910 <sup>P</sup>	306,043	41,840 <sup>T</sup>	2,266 <sup>T</sup>	356,071 <sup>P</sup>
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	85	-	11,009	49,033 <sup>P</sup>	3,085,605	347,893	20,989	3,514,614 <sup>P</sup>
December - 1977 Total - Décembre	7	-	995	5,757	304,211	36,645	2,374	349,989
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C - milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril .....	255	-	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai .....	170	-	27 053	109 714	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633
June - Juin .....	142	-	23 540	104 359	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704
July - Juillet .....	170	-	24 900	81 046	6 662 651	572 024	38 101	7 378 892
August - Août .....	170	-	28 073	68 893	6 753 753	612 164	51 982	7 515 035
September - Septembre .....	170	-	25 014	84 559 <sup>T</sup>	6 412 658	641 285	46 062	7 209 748 <sup>T</sup>
October - Octobre .....	170	-	29 093	140 818 <sup>P</sup>	7 156 745	771 537	48 100	8 146 463 <sup>P</sup>
November - Novembre .....	198	-	29 064	132 518 <sup>P</sup>	7 901 031	1 039 915	45 807	9 148 533 <sup>P</sup>
December - Décembre .....	198 <sup>T</sup>	-	28 469 <sup>T</sup>	139 089 <sup>P</sup>	8 669 537	1 185 237 <sup>T</sup>	64 191	10 086 721
Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....	2 407	-	311 860	1 388 998 <sup>P</sup>	87 408 522	9 855 055	594 575	99 561 417 <sup>P</sup>
December - 1977 Total - Décembre	198	-	28 186	163 083	8 617 640	1 038 074	67 250	9 914 431

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978  
TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier .....	124	634,327	11,381	645,832
February - Février .....	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars .....	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril .....	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai .....	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin .....	199	453,151	7,889	461,239
July - Juillet .....	208	540,764	7,081	548,053
August - Août .....	194	589,623	3,928	593,745
September - Septembre .....	110 <sup>r</sup>	482,234	3,480	485,824 <sup>r</sup>
October - Octobre .....	194 <sup>r</sup>	585,288	8,103	593,585 <sup>r</sup>
November - Novembre .....	199 <sup>r</sup>	551,133	13,408 <sup>r</sup>	564,740 <sup>r</sup>
December - Décembre .....	22 <sup>r</sup>	664,836	14,296 <sup>r</sup>	679,154 <sup>r</sup>
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	1,943	6,843,174	111,034	6,956,151
December - 1977 Total - Décembre .....	124	643,702	9,657	653,483
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier .....	112	575 452	10 324	585 888
February - Février .....	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars .....	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril .....	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai .....	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin .....	180	411 092	7 157	418 429
July - Juillet .....	189	490 572	6 424	497 185
August - Août .....	176	534 897	3 563	538 636
September - Septembre .....	100 <sup>r</sup>	437 475	3 157	440 732 <sup>r</sup>
October - Octobre .....	176 <sup>r</sup>	530 964	7 351	538 491 <sup>r</sup>
November - Novembre .....	181 <sup>r</sup>	499 979	12 164 <sup>r</sup>	512 324 <sup>r</sup>
December - Décembre .....	20 <sup>r</sup>	603 129	12 969 <sup>r</sup>	616 118 <sup>r</sup>
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> .....	1 762	6 208 020	100 729	6 310 511
December - 1977 Total - Décembre .....	112	583 957	8 761	592 830

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1978

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1978

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils	1,967	short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	41	20	22
Alberta .....	3,287	1,967	664,836
British Columbia — Colombie-Britannique .....	44	65	14,296
<u>Canada</u> .....	3,372	2,052	679,154
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	12	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	41	20	...
Alberta .....	3,275	1,967	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	44	65	...
<u>Canada</u> .....	3,360	2,052	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6	3	20
Alberta .....	522	312	603 129
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	10	12 969
<u>Canada</u> .....	535	325	616 118
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	2	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	2	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6	3	...
Alberta .....	520	312	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	7	10	...
<u>Canada</u> .....	533	325	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet ( — thousand cubic metres) and 2,221 million cubic feet (62 916 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (4) Includes the Yukon production of — million cubic feet ( — thousand cubic metres) and 20,622 million cubic feet (584 178 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes ( — milliers de mètres cubes) et 2,221 millions de pieds cubes (62 916 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes ( — milliers de mètres cubes) et 20,622 millions de pieds cubes (584 178 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.





# Crude petroleum and natural gas production

January 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1979





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et  
primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1979 - JANVIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1979 - Mai  
S-3301-S15

Price—Prix: 40 cents  
\$4.00 a year—par année

Vol. 31—No. 1

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, January 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, janvier 1979	20



## INTRODUCTION

JANUARY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1979 amounted to 7 467 600 cubic metres (46,993,000 barrels) or 240 900 cubic metres (1,515,900 barrels) per day, an increase of 10.5% or 22 900 cubic metres (144,100 barrels) per day from January 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1979 is as follows: 6.3 million cubic metres (39.5 million barrels) (84.2%) were sent to Canadian refineries and 1.4 million cubic metres (9.0 million barrels) (19.1%) were exported. The 3.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.9 million cubic metres (18.2 million barrels), or 93 200 cubic metres (586,300 barrels) per day.

Natural gas production increased 6.2% to 10 387.2 million cubic metres (366,678 million cubic feet) from 9 781.3 million cubic metres (345,289 million cubic feet) in January 1978.

The disposition of natural gas for January 1979, is as follows: - 22.4 million cubic metres (- 0.8 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 863.6 million cubic metres (65.8 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 543.7 million cubic metres (89.8 billion cubic feet) were exported; 5 528.4 million cubic metres (195.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 473.9 million cubic metres (16.7 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

JANVIER 1979

En janvier 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 467 600 mètres cubes (46,993,000 barils) par jour, soit, par rapport à janvier 1978, une augmentation de 10.5 % ou de 22 900 mètres cubes (144,100 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1979 se répartit de la manière suivante: 6.3 millions de mètres cubes (39.5 millions de barils) (84.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.4 millions de mètres cubes (9.0 millions de barils) (19.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.9 millions de mètres cubes (18.2 millions de barils) ou 93 200 mètres cubes (586,300 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 6.2 %, passant de 9 781.3 millions de mètres cubes (345,289 millions de pieds cubes,) à 10 387.2 millions de mètres cubes (366,678 millions de pieds cubes) entre janvier 1978 et janvier 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 22.4 millions de mètres cubes (- 0.8 milliards de pieds cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection: 1 863.6 millions de mètres cubes (65.8 milliards de pieds cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 543.7 millions de mètres cubes (89.8 milliards de pieds cubes) ont été exportés et 5 528.4 millions de mètres cubes (195.2 milliards de pieds cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 473.9 millions de mètres cubes (16.7 milliards de pieds cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau-Brunswick			
No.					
		thousands of cubic metres			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	6.5	50.1	789.7P
2	February	--	7.4	44.5	687.1P
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	13.9	94.6	1 476.8P
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	1.9P
15	February	--	--	--	1.6P
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	3.5P
	Propane:				
27	January	--	--	--	6.5P
28	February	--	--	--	6.0P
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	12.5P
	Butanes:				
40	January	--	--	--	3.2P
41	February	--	--	--	2.7P
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	5.9P
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	--	13.9	94.6	1 498.7P
	Total liquid hydrocarbons:				
54	January 1979	--	6.5	50.1	801.3P
55	January 1978	--	8.1	51.0	835.9

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
5 800.7	184.0	16.2	6 847.2P	Pétrole brut et condensat:	
5 952.0	162.9P	14.3P	6 868.2P	Janvier	1
				Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
11 752.7	346.9P	30.5P	13 715.4P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
601.4	17.1	—	620.4P	Pentanes plus:	
564.9	14.8P	—	581.3P	Janvier	14
				Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
1 166.3	31.9P	—	1 201.7P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
486.1	8.9	—	501.5P	Propane:	
484.4	7.7P	—	498.1P	Janvier	27
				Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
970.5	16.6P	—	999.6P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
306.3	6.8	—	316.3P	Butanes:	
310.2	6.5P	—	319.4P	Janvier	40
				Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
616.5	13.3P	—	635.7P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
14 506.0	408.7P	30.5P	16 552.4P	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
7 194.5	216.8	16.2	8 285.4P	Total d'hydrocarbures liquides:	
6 377.1	208.8	16.7	7 497.6	janvier 1979	54
				janvier 1978	55

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau-Brunswick			
No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	41	315	4,969 <sup>P</sup>
2	February	--	47	280	4,324 <sup>P</sup>
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	88	595	9,293 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	12 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	10 <sup>P</sup>
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	22 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	41 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	38 <sup>P</sup>
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	79 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	20 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	17 <sup>P</sup>
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	37 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	--	88	595	9,431 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	January 1979	--	41	315	5,042 <sup>P</sup>
55	January 1978	--	51	321	5,260

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
36,503	1,158	102	43,088 <sup>P</sup>	Pétrole brut et condensat:	
37,455	1,025 <sup>P</sup>	90 <sup>P</sup>	43,221 <sup>P</sup>	Janvier	1
				Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
73,958	2,183 <sup>P</sup>	192 <sup>P</sup>	86,309 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	13
3,785	108	—	3,905 <sup>P</sup>	Pentanes plus:	
3,555	93 <sup>P</sup>	—	3,658 <sup>P</sup>	Janvier	14
				Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
7,340	201 <sup>P</sup>	—	7,563 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	26
3,062	56	—	3,159 <sup>P</sup>	Propane:	
3,052	49 <sup>P</sup>	—	3,139 <sup>P</sup>	Janvier	27
				Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
6,114	105 <sup>P</sup>	—	6,298 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	39
1,929	43	—	1,992 <sup>P</sup>	Butanes:	
1,953	41 <sup>P</sup>	—	2,011 <sup>P</sup>	Janvier	40
				Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
3,882	84 <sup>P</sup>	—	4,003 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	52
91,294	2,573 <sup>P</sup>	192 <sup>P</sup>	104,173 <sup>P</sup>	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
45,279	1,365	102	52,144 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides:	
40,135	1,314	105	47,186	janvier 1979	54
				janvier 1978	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.		thousands of cubic metres				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	6.5	50.1	788.3 <sup>P</sup>	5 369.2(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	412.5
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	6.5	50.1	788.3 <sup>P</sup>	5 781.7
5	Condensate	--	--	--	1.4 <sup>P</sup>	19.0
6	Pentanes plus	--	--	--	1.9 <sup>P</sup>	601.4
7	Net withdrawals	--	6.5	50.1	791.6 <sup>P</sup>	6 402.1
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.5	50.1	791.6 <sup>P</sup>	6 402.1
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	1.0	35.5	1 303.7
12	Ontario	--	6.5	42.1	353.8	2 194.4
13	Manitoba	--	--	3.4	27.7	122.9
14	Saskatchewan	--	--	--	.2	173.8
15	Alberta	--	--	--	--	1 235.3
16	British Columbia	--	--	--	--	552.0
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	6.5	46.5	417.2	5 582.1
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	35.3
20	II	--	--	4.1	342.4	627.6
21	IV	--	--	--	--	315.6
22	V	--	--	--	--	91.1
23	<u>Total</u>	--	--	4.1	342.4	1 069.6
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	5.2	111.2 <sup>P</sup>	388.9
25	Transporters'	--	--	3.7	568.9	5 141.4
Closing:						
26	Field and plant	--	--	4.6	119.0 <sup>P</sup>	392.3
27	Transporters'	--	--	3.7	609.8	4 964.0
28	Net changes	--	--	- 0.6	48.7 <sup>P</sup>	- 174.0
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	0.1	- 16.7 <sup>P</sup>	- 75.6
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.5	50.1	791.6 <sup>P</sup>	6 402.1

(1) Includes 45.0 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
180.8	16.2	6 411.1 <sup>P</sup>	...	6 411.1 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	412.5	...	412.5	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection	3
180.8	16.2	6 823.6 <sup>P</sup>	...	6 823.6 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
3.2	—	23.6 <sup>P</sup>	...	23.6 <sup>P</sup>	Condensat	5
17.1	—	620.4 <sup>P</sup>	...	620.4 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
201.1	16.2	7 467.6 <sup>P</sup>	...	7 467.6 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	2 888.1	2 888.1	Importations	8
201.1	16.2	7 467.6 <sup>P</sup>	2 888.1	10 355.7 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 385.8	1 385.8	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 340.2	1 256.9	2 597.1	Québec	11
—	—	2 596.8	236.3	2 833.1	Ontario	12
—	—	154.0	—	154.0	Manitoba	13
—	—	174.0	9.1	183.1	Saskatchewan	14
—	—	1 235.3	—	1 235.3	Alberta	15
217.7	—	769.7	—	769.7	Colombie-Britannique	16
—	14.0	14.0	—	14.0	Territoires du Nord-Ouest	17
217.7	14.0	6 284.0	2 888.1	9 172.1	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	35.3	—	35.3	I	19
—	—	974.1	—	974.1	II	20
—	—	315.6	—	315.6	IV	21
8.0	—	99.1	—	99.1	V	22
8.0	—	1 424.1	—	1 424.1	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
14.9	12.1	532.3 <sup>P</sup>	—	532.3 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
108.5	—	5 822.5	58.3	5 880.8	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
18.2	14.3	548.4 <sup>P</sup>	—	548.4 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
110.9	—	5 688.4	58.4	5 746.8	Transporteurs	27
5.7	2.2	— 118.0 <sup>P</sup>	.1	— 117.9 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
— 0.5	—	— 0.5	—	— 0.5	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 29.8	—	— 122.0 <sup>P</sup>	— 0.1	— 122.1 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
201.1	16.2	7 467.6 <sup>P</sup>	2 888.1	10 355.7 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 45.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1979 - Concluded

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	41	315	4,960 <sup>P</sup>	33,788
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,596
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	41	315	4,960 <sup>P</sup>	36,384
5	Condensate	--	--	--	9 <sup>P</sup>	119
6	Pentanes plus	--	--	--	12 <sup>P</sup>	3,785
7	Net withdrawals	--	41	315	4,981 <sup>P</sup>	40,288
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	41	315	4,981 <sup>P</sup>	40,288
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	6	223	8,204
12	Ontario	--	41	265	2,226	13,809
13	Manitoba	--	--	21	174	773
14	Saskatchewan	--	--	--	1	1,094
15	Alberta	--	--	--	--	7,774
16	British Columbia	--	--	--	--	3,474
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	41	292	2,624	35,128
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	222
20	II	--	--	26	2,155	3,949
21	IV	--	--	--	--	1,986
22	V	--	--	--	--	573
23	<u>Total</u>	--	--	26	2,155	6,730
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	--	33	700 <sup>P</sup>	2,447
25	Transporters'	--	--	23	3,580	32,354
Closing:						
26	Field and plant	2	--	29	749 <sup>P</sup>	2,468
27	Transporters'	--	--	23	3,837	31,238
28	Net changes	--	--	- 4	306 <sup>P</sup>	- 1,095
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	1	- 104 <sup>P</sup>	- 475
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	41	315	4,981 <sup>P</sup>	40,288

(1) Includes 283.1 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
1,138	102	40,344 <sup>P</sup>	...	40,344 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	2,596	...	2,596	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,138	102	42,940 <sup>P</sup>	...	42,940 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
20	-	148 <sup>P</sup>	...	148 <sup>P</sup>	Condensat	5
108	-	3,905 <sup>P</sup>	...	3,905 <sup>P</sup>	Pentanes plus.	6
1,266	102	46,993 <sup>P</sup>	...	46,993 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	18,174	18,174	Importations	8
1,266	102	46,993 <sup>P</sup>	18,174	65,167 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	8,721	8,721	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,433	7,909	16,342	Québec	11
-	-	16,341	1,487	17,828	Ontario	12
-	-	968	-	968	Manitoba	13
-	-	1,095	57	1,152	Saskatchewan	14
-	-	7,774	-	7,774	Alberta	15
1,370	-	4,844	-	4,844	Colombie-Britannique	16
-	88	88	-	88	Territoires du Nord-Ouest	17
1,370	88	39,543	18,174	57,717	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	222	-	222	I	19
-	-	6,130	-	6,130	II	20
-	-	1,986	-	1,986	IV	21
50	-	623	-	623	V	22
50	-	8,961	-	8,961	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
94	76	3,352 <sup>P</sup>	-	3,352 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
683	-	36,640	367	37,007	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
115	90	3,453 <sup>P</sup>	-	3,453 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
698	-	35,796	367	36,163	Transporteurs	27
36	14	- 743 <sup>P</sup>	-	- 743 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	--	-	--		
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 3	-	- 3	-	- 3	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 187	-	- 765 <sup>P</sup>	-	- 765 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement	31
1,266	102	46,993 <sup>P</sup>	18,174	65,167 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 283.1 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1979

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	283	—	26 432	149 012P	9 094 728
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15 920P	98 037
3	Net new production	283	—	26 432	133 092P	8 996 691
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	936 734
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	283	—	26 432	133 092P	8 059 957
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	11 317P	54 131
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2 691P	48 721
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2 748P	1 066 108
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4 476P	389 377
9	Adjustment	—	—	—	— 34 494P	123 386
10	Deliveries of marketable gas	283	—	26 432	146 354	6 378 234
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	283	—	26 432	133 092P	8 059 957
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	283	—	26 432	120 354	895 420
12b	Plants	—	—	—	26 000	5 482 814
13	<u>Total</u>	283	—	26 432	146 354	6 378 234
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	95 466	895 746
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	18 550	—	12 910
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	283	—	44 982	241 820	7 286 890
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	263	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	313 558
20	Ontario	—	—	41 062	—	2 451 072
21	Manitoba	—	—	—	—	290 785
22	Saskatchewan	—	—	—	205 541	174 150
23	Alberta	—	—	—	—	1 517 647
24	British Columbia	—	—	—	—	57 078
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	263	—	41 062	205 541	4 804 290
27	Exports	—	—	—	—	2 062 000
28	Other deliveries(2,3)	—	—	50	—	138 732
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	—	30 487
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 209	68 093
31	Pipeline fuel	—	—	828	2 062	218 777
32	Pipeline losses, etc.	20	—	3 042	34 426	— 35 489
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	283	—	44 982	241 820	7 286 890

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
1 242 779(1)	7 334	10 520 568P	...	10 520 568P	Production originale brute	1
13 284	6 127	133 368P	...	133 368P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 229 495	1 207	10 387 200P	...	10 387 200P	Production originale nette	3
2 834	-	939 568	...	939 568	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 226 661	1 207	9 447 632P	...	9 447 632P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
52 485	-	117 933P	...	117 933P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
846	-	52 258P	...	52 258P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
108 211	-	1 177 067P	...	1 177 067P	Pertes en cours de traitement	8a
64 063	-	457 916P	...	457 916P	Autres emplois et utilisations	8b
- 30 495	-	58 397P	...	58 397P	Rectifications	9
1 031 551	1 207	7 584 061	...	7 584 061	Livraisons de gaz marchand	10
1 226 661	1 207	9 447 632P	...	9 447 632P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
39 798	1 207	1 083 494	...	1 083 494	Arrivages de gaz marchand:	12
991 753	-	6 500 567	...	6 500 567	Gisements	12a
					Usines	12b
1 031 551	1 207	7 584 061	...	7 584 061	<u>Total</u>	13
1 299	-	992 511	...	992 511	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	395	395	Importations	15
52	-	31 512	36 833	68 345	Autres arrivages(2)	16
1 032 902	1 207	8 608 084	37 228	8 645 312	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	263	-	263	Ventes:	18
-	-	313 558	-	313 558	Nouveau-Brunswick	19
-	-	2 492 134	-	2 492 134	Québec	20
-	-	290 785	-	290 785	Ontario	21
-	-	379 691	-	379 691	Manitoba	22
-	-	1 517 647	395	1 518 042	Saskatchewan	23
475 614	-	532 692	-	532 692	Alberta	24
-	1 207	1 207	-	1 207	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	25
475 614	1 207	5 527 977	395	5 528 372	<u>Total des ventes</u>	26
481 745	-	2 543 745	-	2 543 745	Exportations	27
-	-	138 782	36 833	175 615	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	30 487	-	30 487	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
344	-	68 228	-	68 228	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
54 252	-	275 919	-	275 919	Gaz consommé dans les réseaux	31
20 947	-	22 946	-	22 946	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
1 032 902	1 207	8 608 084	37 228	8 645 312	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1979 - Concluded

		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a and 60°F.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	10	—	933	5,260 <sup>P</sup>	321,053
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	562 <sup>P</sup>	3,461
3	Net new production	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	33,068
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	284,524
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	400 <sup>P</sup>	1,911
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	95 <sup>P</sup>	1,720
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	97 <sup>P</sup>	37,635
8b	Other disposition and uses	—	—	—	158 <sup>P</sup>	13,745
9	Adjustment	—	—	—	— 1,218 <sup>P</sup>	4,355
10	Deliveries of marketable gas	10	—	933	5,166	225,158
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	284,524
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	—	933	4,248	31,609
12b	Plants	—	—	—	918	193,549
13	<u>Total</u>	10	—	933	5,166	225,158
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	3,370	31,620
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	655	—	456
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	10	—	1,588	8,536	257,234
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	9	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	11,069
20	Ontario	—	—	1,450	—	86,525
21	Manitoba	—	—	—	—	10,265
22	Saskatchewan	—	—	—	7,256	6,148
23	Alberta	—	—	—	—	53,574
24	British Columbia	—	—	—	—	2,015
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	9	—	1,450	7,256	169,596
27	Exports	—	—	—	—	72,791
28	Other deliveries(2,3)	—	—	2	—	4,897
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	—	1,076
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7	2,404
31	Pipeline fuel	—	—	29	72	7,723
32	Pipeline losses, etc.	1	—	107	1,215	— 1,253
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	10	—	1,588	8,536	257,234

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
43,871(1)	259	371,386 <sup>P</sup>	...	371,386 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
469	216	4,708 <sup>P</sup>	...	4,708 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
43,402	43	366,678 <sup>P</sup>	...	366,678 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
100	-	33,168	...	33,168	Moins - Gaz injecté et stocké	4
43,302	43	333,510 <sup>P</sup>	...	333,510 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
1,853	-	4,164 <sup>P</sup>	...	4,164 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
30	-	1,845 <sup>P</sup>	...	1,845 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,820	-	41,552 <sup>P</sup>	...	41,552 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
2,261	-	16,164 <sup>P</sup>	...	16,164 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 1,076	-	2,061 <sup>P</sup>	...	2,061 <sup>P</sup>	Rectifications	9
36,414	43	267,724	...	267,724	Livraisons de gaz marchand	10
43,302	43	333,510 <sup>P</sup>	...	333,510 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
1,405	43	38,248	...	38,248	Arrivages de gaz marchand:	12
35,009	-	229,476	...	229,476	Gisements	12a
					Usines	12b
36,414	43	267,724	...	267,724	<u>Total</u>	13
46	-	35,036	...	35,036	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	14	14	Importations	15
2	-	1,113	1,300	2,413	Autres arrivages(2)	16
36,462	43	303,873	1,314	305,187	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	9	-	9	Ventes:	
-	-	11,069	-	11,069	Nouveau-Brunswick	18
-	-	87,975	-	87,975	Québec	19
-	-	10,265	-	10,265	Ontario	20
-	-	13,404	-	13,404	Manitoba	21
-	-	53,574	14	53,588	Saskatchewan	22
16,790	-	18,805	-	18,805	Alberta	23
-	43	43	-	43	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
16,790	43	195,144	14	195,158	<u>Total des ventes</u>	26
17,006	-	89,797	-	89,797	Exportations	27
-	-	4,899	1,300	6,199	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	1,076	-	1,076	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
12	-	2,409	-	2,409	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,915	-	9,739	-	9,739	Gaz consommé dans les réseaux	31
739	-	809	-	809	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
36,342	43	303,873	1,314	305,187	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	283	—	26 432	133 092 <sup>P</sup>	8 996 691	1 167 222	63 480	10 387 200 <sup>P</sup>
February - Février	334	—	24 787 <sup>P</sup>	114 403 <sup>P</sup>	8 024 359	1 048 716 <sup>P</sup>	57 137 <sup>P</sup>	9 269 736 <sup>P</sup>
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	617	—	51 219 <sup>P</sup>	247 495 <sup>P</sup>	17 021 050	2 215 938 <sup>P</sup>	120 617 <sup>P</sup>	19 656 936 <sup>P</sup>
January - 1978 Total - Janvier	198	—	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,204	2,241	366,678 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	875 <sup>P</sup>	4,038 <sup>P</sup>	283,268	37,021 <sup>P</sup>	2,017 <sup>P</sup>	327,231
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	22	—	1,808 <sup>P</sup>	8,736 <sup>P</sup>	600,860	78,225 <sup>P</sup>	4,258 <sup>P</sup>	693,909 <sup>P</sup>
January - 1978 Total - Janvier	7	—	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	95 <sup>P</sup>	565 030	15 640	580 765 <sup>P</sup>
February - Février	115 <sup>P</sup>	477 177	13 529 <sup>P</sup>	490 821 <sup>P</sup>
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	210 <sup>P</sup>	1 042 207	29 169 <sup>P</sup>	1 071 586 <sup>P</sup>
January - 1978 Total - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	105 <sup>P</sup>	622,839	17,240	640,184 <sup>P</sup>
February - Février	127 <sup>P</sup>	525,998	14,913 <sup>P</sup>	541,038 <sup>P</sup>
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	232 <sup>P</sup>	1,148,837	32,153 <sup>P</sup>	1,181,222 <sup>P</sup>
January - 1978 - Total - Janvier	124	634,327	11,381	645,832

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, January 1979

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, janvier 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.5 <sup>P</sup>	3.2 <sup>P</sup>	95 <sup>P</sup>
Alberta	486.4	306.3	565 030
British Columbia - Colombie-Britannique	8.9	6.8	15 640
<u>CANADA</u>	501.8 <sup>P</sup>	316.3 <sup>P</sup>	580 765 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	0.3	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	0.3	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.5 <sup>P</sup>	3.2 <sup>P</sup>	...
Alberta	486.1	306.3	...
British Columbia - Colombie-Britannique	8.9	6.8	...
<u>CANADA</u>	501.5 <sup>P</sup>	316.3 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	41 <sup>P</sup>	20 <sup>P</sup>	105 <sup>P</sup>
Alberta	3,064	1,929	622,839
British Columbia - Colombie-Britannique	56	43	17,240
<u>CANADA</u>	3,161 <sup>P</sup>	1,992 <sup>P</sup>	640,184 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	2	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	2	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	41 <sup>P</sup>	20 <sup>P</sup>	...
Alberta	3,062	1,929	...
British Columbia - Colombie-Britannique	56	43	...
<u>CANADA</u>	3,159 <sup>P</sup>	1,992 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres ( - million cubic feet) and 62 273 thousand cubic metres (2,198 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes ( - millions de pieds cubes) et 62 273 milliers de mètres cubes (2,198 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la Consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

February 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1979



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et  
primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1979 - FÉVRIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1979 - Juin  
5-3301-515

Price—Prix: 40 cents  
\$4.00 a year—par année

Vol. 31—No. 2

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa



#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, February 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, février 1979	20



## INTRODUCTION

February 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1979 amounted to 7 452 700 cubic metres (46,900,000 barrels) or 266 200 cubic metres (1,675,000 barrels) per day, an increase of 17.5% or 39 600 cubic metres (249,000 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1979 is as follows: 5.71 million cubic metres (35.9 million barrels) (76.6%) were sent to Canadian refineries and 1.59 million cubic metres (10.0 million barrels) (21.3%) were exported. The 2.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.06 million cubic metres (19.2 million barrels), or 109 200 cubic metres (687,100 barrels) per day.

Natural gas production increased 8.4% to 9 268.9 million cubic metres (327,203 million cubic feet) from 8 550.0 million cubic metres (301,825 million cubic feet) in February 1978.

The disposition of natural gas for February 1979, is as follows: — 163.6 million cubic metres (— 5.8 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 434.4 million cubic metres (50.6 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 296.6 million cubic metres (81.1 billion cubic feet) were exported; 5 391.4 million cubic metres (190.3 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 310.1 million cubic metres (11.0 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

Février 1979

En février 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 452 700 mètres cubes (46,900,000 barils) par jour, soit, par rapport à février 1978, une augmentation de 17.5 % ou de 39 600 mètres cubes (249,000 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1979 se répartit de la manière suivante: 5.71 millions de mètres cubes (35.9 millions de barils) (76.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.59 millions de mètres cubes (10.0 millions de barils) (21.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.06 millions de mètres cubes (19.2 millions de barils) ou 109 200 mètres cubes (687,100 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 8.4 %, passant de 8 550.0 millions de mètres cubes (301,825 millions de pi<sup>3</sup>) à 9 268.9 millions de mètres cubes (327,203 millions de pi<sup>3</sup>) entre février 1978 et février 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant. — 163.6 millions de mètres cubes (— 5.8 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 434.4 millions de mètres cubes (50.6 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 296.6 millions de mètres cubes (81.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 5 391.4 millions de mètres cubes (190.3 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 310.1 millions de mètres cubes (11.0 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau- Brunswick			
No.		thousands of cubic metres			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	6.5	50.1	789.7P
2	February	--	7.4	44.5	705.9P
3	March	--	7.6P	50.5P	787.1P
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	21.5P	145.1P	2 282.7P
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	1.9P
15	February	--	--	--	1.6P
16	March	--	--	--	2.0P
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	5.5P
	Propane:				
27	January	--	--	--	6.5P
28	February	--	--	--	5.8P
29	March	--	--	--	6.5P
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	18.8P
	Butanes:				
40	January	--	--	--	3.2P
41	February	--	--	--	2.7P
42	March	--	--	--	3.3P
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	9.2P
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	--	21.5P	145.1P	2 316.2P
	Total liquid hydrocarbons:				
54	February 1979	--	7.4	44.5	716.0P
55	February 1978	--	7.3	46.2	730.5

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
5 800.7	184.0	16.2	6 847.2P	Pétrole brut et condensat:	1
5 951.9 <sup>r</sup>	144.9P	16.5 <sup>r</sup>	6 871.1P	Janvier	2
6 487.5	171.6P	12.4P	7 516.7P	Février	3
				Mars	4
				Avril	5
				Mai	6
				Juin	7
				Juillet	8
				Août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	12
18 240.1	500.5P	45.1P	21 235.0P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				Pentanes plus:	
601.4	17.1	-	620.4P	Janvier	14
564.9	15.1P	-	581.6P	Février	15
565.4	15.7P	-	583.1P	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
1 731.7	47.9P	-	1 785.1P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				Propane:	
486.1	6.8 <sup>r</sup>	-	499.4P	Janvier	27
484.4	6.3P	-	496.5P	Février	28
445.6	5.7P	-	457.8P	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
1 416.1	18.8P	-	1 453.7P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				Butanes:	
306.3	8.9 <sup>r</sup>	-	318.4P	Janvier	40
310.2	7.3P	-	320.2P	Février	41
291.6	7.9P	-	302.8P	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
908.1	24.1P	-	941.4P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
22 296.0	591.3P	45.1P	25 415.2P	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
7 311.4	173.6P	16.5	8 269.4P	février 1979	54
6 059.7	182.4	14.3	7 040.4	février 1978	55



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau-Brunswick	thousand barrels of 35 Canadian gallons		
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	41	315	4,969 <sup>P</sup>
2	February	--	47	280	4,442 <sup>P</sup>
3	March	--	48 <sup>P</sup>	318 <sup>P</sup>	4,953 <sup>P</sup>
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	136 <sup>P</sup>	913 <sup>P</sup>	14,364 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	12 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	10 <sup>P</sup>
16	March	--	--	--	13 <sup>P</sup>
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	35 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	41 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	36 <sup>P</sup>
29	March	--	--	--	41 <sup>P</sup>
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	118 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	20 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	17 <sup>P</sup>
42	March	--	--	--	21 <sup>P</sup>
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	58 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	1	136 <sup>P</sup>	913 <sup>P</sup>	14,575 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	February 1979	--	47	280	4,505 <sup>P</sup>
55	February 1978	--	46	291	4,597

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
36,503	1,158	102	43,088 <sup>P</sup>	Pétrole brut et condensat:	
37,455	912 <sup>P</sup>	104	43,240 <sup>P</sup>	Janvier	1
40,825	1,080 <sup>P</sup>	78 <sup>P</sup>	47,302 <sup>P</sup>	Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
114,783	3,150 <sup>P</sup>	284 <sup>P</sup>	133,631 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
3,785	108	-	3,905 <sup>P</sup>	Pentanes plus:	
3,555	95 <sup>P</sup>	-	3,660 <sup>P</sup>	Janvier	14
3,558	99 <sup>P</sup>	-	3,670 <sup>P</sup>	Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
10,898	302 <sup>P</sup>	-	11,235 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
3,062	43 <sup>r</sup>	-	3,146 <sup>P</sup>	Propane:	
3,052	40	-	3,128 <sup>P</sup>	Janvier	27
2,807	36	-	2,884 <sup>P</sup>	Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
8,921	119 <sup>P</sup>	-	9,158 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
1,929	56 <sup>r</sup>	-	2,005 <sup>P</sup>	Butanes:	
1,953	46 <sup>P</sup>	-	2,016 <sup>P</sup>	Janvier	40
1,836	50 <sup>P</sup>	-	1,907 <sup>P</sup>	Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,718	152 <sup>P</sup>	-	5,928 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
140,320	3,723 <sup>P</sup>	284 <sup>P</sup>	159,952 <sup>P</sup>	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
46,015	1,093 <sup>P</sup>	104	52,044 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides:	
38,138	1,148	90	44,310	février 1979	54
				février 1978	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						

(1) Includes 38.2 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						N°
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
142.2 <sup>P</sup>	16.8	6 478.8 <sup>P</sup>	...	6 478.8 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	375.0	...	375.0	Pétrole brut synthétique	2
—	.3	.3	...	.3	Moins - Repris pour l'injection	3
142.2 <sup>P</sup>	16.5	6 853.5 <sup>P</sup>	...	6 853.5 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.7 <sup>P</sup>	—	17.6 <sup>P</sup>	...	17.6 <sup>P</sup>	Condensat	5
15.1 <sup>P</sup>	—	581.6 <sup>P</sup>	...	581.6 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
160.0	16.5	7 452.7 <sup>P</sup>	...	7 452.7 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	3 057.3	3 057.3	Importations	8
160.0	16.5	7 452.7 <sup>P</sup>	3 057.3	10 510.0 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 648.3	1 648.3	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 160.5	1 161.1	2 321.6	Québec	11
—	—	2 375.6	233.9	2 609.5	Ontario	12
—	—	133.4	—	133.4	Manitoba	13
—	—	136.7	14.0	150.7	Saskatchewan	14
—	—	1 152.8	—	1 152.8	Alberta	15
148.7	—	735.7	—	735.7	Colombie-Britannique	16
—	13.2	13.2	—	13.2	Territoires du Nord-Ouest	17
148.7	13.2	5 707.9	3 057.3	8 765.2	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	27.2	—	27.2	I	19
—	—	1 162.2	—	1 162.2	II	20
—	—	311.0	—	311.0	IV	21
7.6	—	90.2	—	90.2	V	22
7.6	—	1 590.6	—	1 590.6	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
18.2	14.3	548.4 <sup>P</sup>	—	548.4 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
110.9	—	5 688.4	58.4	5 746.8	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
14.3 <sup>P</sup>	17.6	510.7 <sup>P</sup>	—	510.7 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
117.1	—	5 873.2	58.4	5 931.6	Transporteurs	27
2.3 <sup>P</sup>	3.3	147.1 <sup>P</sup>	—	147.1 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
1.0 <sup>P</sup>	—	1.0 <sup>P</sup>	—	1.0 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement	31
0.4 <sup>P</sup>	—	6.1 <sup>P</sup>	—	6.1 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
160.0 <sup>P</sup>	16.5	7 452.7 <sup>P</sup>	3 057.3	10 510.0 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 38.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1979 - Concluded

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						

(1) Includes 240.4 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
895P	106	40,771P	...	40,771P	Pétrole brut	1
-	-	2,360	...	2,360	Pétrole brut synthétique	2
-	2	2	...	2	Moins - Repris pour l'injection	3
895P	104	43,129P	...	43,129	<u>Total</u>	4
17P	-	111P	...	111P	Condensat	5
95P	-	3,660	...	3,660P	Pentanes plus	6
1,007P	104	46,900P	...	46,900P	Prélèvement net	7
...	...	...	19,239	19,239	Importations	8
1,007	104	46,900P	19,239	66,139P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-		10,372	10,372	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,302	7,307	14,609	Québec	11
-	-	14,951	1,472	16,423	Ontario	12
-	-	840	-	840	Manitoba	13
-	-	860	88	948	Saskatchewan	14
-	-	7,254	-	7,254	Alberta	15
936	-	4,630	-	4,630	Colombie-Britannique	16
-	83	83	-	83	Territoires du Nord-Ouest	17
936	83	35,920	19,239	55,159	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	171	-	171	I	19
-	-	7,314	-	7,314	II	20
-	-	1,957	-	1,957	IV	21
48	-	568	-	568	V	22
48	-	10,010	-	10,010	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
115	90	3,453P	-	3,453P	Gisements et usines de traitement	24
698	-	35,796	367	36,163	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
90P	111	3,216P	-	3,216P	Gisements et usines de traitement	26
737	-	36,959	367	37,326	Transporteurs	27
14P	21	926P	-	926P	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
6P	-	6P	-	6P	Consommation des gisements et usines de traitement	31
3P	-	38P	-	38P	Pertes et rectifications	32
1,007	104	46,900P	19,239	66,139P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 240.4 milliers de barils de pétrole brut expérimental.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1979

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
Supply:					
1	Gross new production	.3	—	24.7	133.1 <sup>P</sup> 8 104.8
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.0 <sup>P</sup> 93.0
3	Net new production	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup> 8 011.8
4	Less — Injected and stored	—	—	—	— 888.7
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup> 7 123.1
Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.3 <sup>P</sup> 56.8
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.8 <sup>P</sup> 62.0
8	Processing plant disposition and uses:				
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.5 <sup>P</sup> 986.9
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.5 <sup>P</sup> 363.2
9	Adjustment	—	—	—	— 34.6 <sup>P</sup> — 201.5
10	Deliveries of marketable gas	.3	—	24.7	131.6 5 855.7
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup> 7 123.1
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12	Receipts of marketable gas:				
12a	Fields	.3	—	24.7	109.4 727.4
12b	Plants	—	—	—	22.2 5 128.3
13	<u>Total</u>	.3	—	24.7	131.6 5 855.7
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	92.8 1 022.8
15	Imports	...	...	...	... ..
16	Other receipts(2)	—	—	12.2	— 7.4
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	.3	—	36.9	224.4 6 885.9
Disposition:					
Sales:					
18	New Brunswick	.3	—	—	— —
19	Quebec	—	—	—	— 284.1
20	Ontario	—	—	36.3	— 2 490.6
21	Manitoba	—	—	—	— 276.3
22	Saskatchewan	—	—	—	241.7 162.4
23	Alberta	—	—	—	— 1 431.6
24	British Columbia	—	—	—	— 32.7
25	Northwest Territories	—	—	—	— —
26	<u>Total sales</u>	.3	—	36.3	241.7 4 677.7
27	Exports	—	—	—	— 1 858.7
28	Other deliveries(2,3)	—	—	.3	— 207.7
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1.4 59.8
30	Line pack fluctuation	—	—	—	.1 13.0
31	Pipeline fuel	—	—	1.1	5.0 193.6
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— .8	— 23.8 — 124.6
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	.3	—	36.9	224.4 6 885.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
1 122.8P(1)	8.2	9 393.9P	...	9 393.9P	Production originale brute	1
9.9P	7.1	125.0P	...	125.0P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 112.9P	1.1	9 268.9P	...	9 268.9P	Production originale nette	3
2.8P	-	891.5P	...	891.5P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 110.1P	1.1	8 377.4P	...	8 377.4P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
42.5P	-	110.6P	...	110.6P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
.7P	-	65.5P	...	65.5P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
99.5P	-	1 088.9P	...	1 088.9P	Pertes en cours de traitement	8a
60.9P	-	428.6P	...	428.6P	Autres emplois et utilisations	8b
- 23.1P	-	- 259.2P	...	- 259.2P	Rectifications	9
929.6	1.1	6 943.0	...	6 943.0	Livraisons de gaz marchand	10
1 110.1P	1.1	8 377.4P	...	8 377.4P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
36.0	1.1	898.9	...	898.9	Arrivages de gaz marchand:	12
893.6	-	6 044.1	...	6 044.1	Gisements	12a
					Usines	12b
929.6	1.1	6 943.0	...	6 943.0	<u>Total</u>	13
.7	-	1 116.3	...	1 116.3	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	.6	.6	Importations	15
--	-	19.6	34.5	54.1	Autres arrivages(2)	16
930.3	1.1	8 078.9	35.1	8 114.0	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	.3	-	.3	Ventes:	
-	-	284.1	-	284.1	Nouveau-Brunswick	18
-	-	2 526.9	-	2 526.9	Québec	19
-	-	276.3	-	276.3	Ontario	20
-	-	404.1	-	404.1	Manitoba	21
-	-	1 431.6	.6	1 432.2	Saskatchewan	22
433.7	-	466.4	-	466.4	Alberta	23
-	1.1	1.1	-	1.1	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
433.7	1.1	5 390.8	.6	5 391.4	<u>Total des ventes</u>	26
437.9	-	2 296.6	-	2 296.6	Exportations	27
-	-	208.0	34.5	242.5	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	61.2	-	61.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
1.4	-	14.5	-	14.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
47.0	-	246.7	-	246.7	Gaz consommé dans les réseaux	31
10.3	-	- 138.9	-	- 138.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
930.3	1.1	8 078.9	35.1	8 114.0	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1979 - Concluded

No.	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	12	—	872	4,699 <sup>P</sup>	286,107
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	530 <sup>P</sup>	3,283
3	Net new production	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	31,372
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	251,452
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	399 <sup>P</sup>	2,005
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	99 <sup>P</sup>	2,189
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	88 <sup>P</sup>	34,838
8b	Other disposition and uses	—	—	—	159 <sup>P</sup>	12,821
9	Adjustment	—	—	—	— 1,222 <sup>P</sup>	— 7,113
10	Deliveries of marketable gas	12	—	872	4,646	206,712
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	251,452
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	12	—	872	3,862	25,678
12b	Plants	—	—	—	784	181,034
13	<u>Total</u>	12	—	872	4,646	206,712
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	3,276	36,106
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	431	—	261
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	12	—	1,303	7,922	243,079
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	10	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	10,029
20	Ontario	—	—	1,281	—	87,920
21	Manitoba	—	—	—	—	9,754
22	Saskatchewan	—	—	—	8,532	5,733
23	Alberta	—	—	—	—	50,537
24	British Columbia	—	—	—	—	1,154
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	10	—	1,281	8,532	165,127
27	Exports	—	—	—	—	65,614
28	Other deliveries(2,3)	—	—	11	—	7,332
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	49	2,111
30	Line pack fluctuation	—	—	—	4	459
31	Pipeline fuel	—	—	39	177	6,834
32	Pipeline losses, etc.	2	—	— 28	— 840	— 4,398
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	12	—	1,303	7,922	243,079

See footnote(s) on page 20.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
39,636 <sup>P</sup> (1)	291	331,617 <sup>P</sup>	...	331,617 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
350 <sup>P</sup>	251	4,414 <sup>P</sup>	...	4,414 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,286 <sup>P</sup>	40	327,203 <sup>P</sup>	...	327,203 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
99 <sup>P</sup>	-	31,471 <sup>P</sup>	...	31,471 <sup>P</sup>	Moins - Gaz injecté et stocké	4
39,187 <sup>P</sup>	40	295,732 <sup>P</sup>	...	295,732 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
1,500 <sup>P</sup>	-	3,904 <sup>P</sup>	...	3,904 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
25 <sup>P</sup>	-	2,313 <sup>P</sup>	...	2,313 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,512 <sup>P</sup>	-	38,438 <sup>P</sup>	...	38,438 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
2,150 <sup>P</sup>	-	15,130 <sup>P</sup>	...	15,130 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 816 <sup>P</sup>	-	- 9,151 <sup>P</sup>	...	- 9,151 <sup>P</sup>	Rectifications	9
32,816	40	245,098	...	245,098	Livraisons de gaz marchand	10
39,187 <sup>P</sup>	40	295,732 <sup>P</sup>	...	295,732 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
1,271	40	31,735	...	31,735	Arrivages de gaz marchand:	12
31,545	-	213,363	...	213,363	Gisements	12a
					Usines	12b
32,816	40	245,098	...	245,098	<u>Total</u>	13
25	-	39,407	...	39,407	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	22	22	Importations	15
--	-	692	1,218	1,910	Autres arrivages(2)	16
32,841	40	285,197	1,240	286,437	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	10	-	10	Nouveau-Brunswick	18
-	-	10,029	-	10,029	Québec	19
-	-	89,201	-	89,201	Ontario	20
-	-	9,754	-	9,754	Manitoba	21
-	-	14,265	-	14,265	Saskatchewan	22
-	-	50,537	22	50,559	Alberta	23
15,310	-	16,464	-	16,464	Colombie-Britannique	24
-	40	40	-	40	Territoires du Nord-Ouest	25
15,310	40	190,300	22	190,322	<u>Total des ventes</u>	26
15,458	-	81,072	-	81,072	Exportations	27
-	-	7,343	1,218	8,561	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	2,160	-	2,160	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
50	-	513	-	513	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,659	-	8,709	-	8,709	Gaz consommé dans les réseaux	31
364	-	- 4,900	-	- 4,900	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
32,841	40	285,197	1,240	286,437	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 167.2	63.5	10 387.2 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 058.5 <sup>P</sup>	55.5 <sup>P</sup>	9 268.9 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.6 <sup>P</sup>	113.4 <sup>P</sup>	8 117.1	1 069.1 <sup>P</sup>	52.7 <sup>P</sup>	9 376.2 <sup>P</sup>
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	.9	—	74.7 <sup>P</sup>	364.6 <sup>P</sup>	25 125.6	3 294.8 <sup>P</sup>	171.7 <sup>P</sup>	29 032.3 <sup>P</sup>
February - 1978 Total - Février	.3	—	23.0	135.2	7 409.0	925.3	57.3	8 550.1
millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,204	2,241	366,678 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824 <sup>F</sup>	37,364 <sup>P</sup>	1,962 <sup>P</sup>	327,203 <sup>P</sup>
March - Mars	12	—	833 <sup>P</sup>	4,003 <sup>P</sup>	286,541	37,740 <sup>P</sup>	1,860 <sup>P</sup>	330,989 <sup>P</sup>
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	34	—	2,638 <sup>P</sup>	12,870 <sup>P</sup>	886,957	116,308 <sup>P</sup>	6,063 <sup>P</sup>	1,024,870 <sup>P</sup>
February - 1978 Total - Février	10	—	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie- Britannique	
	metric - tonnes - métriques			
January - Janvier	95 <sup>P</sup>	565 030	15 640	580 765 <sup>P</sup>
February - Février	115 <sup>P</sup>	509 000 <sup>F</sup>	13 294 <sup>P</sup>	522 409 <sup>P</sup>
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	14 625 <sup>P</sup>	582 976 <sup>P</sup>
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	337 <sup>P</sup>	1 642 254	43 559 <sup>P</sup>	1 686 150 <sup>P</sup>
February - 1978 Total - Février	137	511 926	7 477	519 540
	short tons - tonnes courtes			
January - Janvier	105 <sup>P</sup>	622,839	17,240	640,184 <sup>P</sup>
February - Février	127 <sup>P</sup>	561,076 <sup>F</sup>	14,654 <sup>P</sup>	575,857 <sup>P</sup>
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	16,121 <sup>P</sup>	642,621 <sup>P</sup>
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	372 <sup>P</sup>	1,810,275	48,015 <sup>P</sup>	1,858,662 <sup>P</sup>
February - 1978 Total - Février	151	564,302	8,242	572,695



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, February 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, février 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	5.8P	2.7P	115P
Alberta	484.4	310.2	509 000
British Columbia - Colombie-Britannique	6.3P	7.3P	13 294P
<u>CANADA</u>	496.5P	320.2P	522 409P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	5.8P	2.7P	...
Alberta	484.4	310.2	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.3P	7.3P	...
<u>CANADA</u>	496.5P	320.2P	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	36P	17P	127P
Alberta	3,052	1,953	561,076
British Columbia - Colombie-Britannique	40P	46P	14,654P
<u>CANADA</u>	3,128P	2,016P	575,857P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	36P	17P	...
Alberta	3,052	1,953	...
British Columbia - Colombie-Britannique	40P	46P	...
<u>CANADA</u>	3,128P	2,016P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of 1 671 thousand cubic metres (59 million cubic feet) and 52 775 thousand cubic metres (1,863 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de 1 671 milliers de mètres cubes (59 millions de pieds cubes) et 52 775 milliers de mètres cubes (1,863 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

March 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1979

## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1979 - MARS

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

---

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

July - 1979 - Juillet  
5-3301-515

Price—Prix: 40 cents  
\$4.00 a year—par année

Vol. 31—No. 3

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mars 1979	20





## INTRODUCTION

### MARCH 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1979 amounted to 8 105 800 cubic metres (51,008,000 barrels) or 261 500 cubic metres (1,645,400 barrels) per day, an increase of 14.8% or 33 700 cubic metres (212,000 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1979 is as follows: 6.47 million cubic metres (40.7 million barrels) (79.8%) were sent to Canadian refineries and 1.62 million cubic metres (10.2 million barrels) (20.0%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.78 million cubic metres (23.8 million barrels), or 122 000 cubic metres (767,500 barrels) per day.

Natural gas production increased 5.5% to 9 404.1 million cubic metres (331,974 million cubic feet) from 8 917.9 million cubic metres (314,811 million cubic feet) in March 1978.

The disposition of natural gas for March 1979, is as follows: 762.3 million cubic metres (26.9 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 699.6 million cubic metres (60.0 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 450.3 million cubic metres (86.5 billion cubic feet) were exported; 4 605.7 million cubic metres (162.6 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 113.8 million cubic metres (- 4.0 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

### MARS 1979

En mars 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 105 800 mètres cubes (51,008,000 barils) ou 261 500 mètres cubes (1,645,400 barils) par jour, soit, par rapport à mars 1978, une augmentation de 14.8 % ou de 33 700 mètres cubes (212,000 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1979 se répartit de la manière suivante: 6.47 millions de mètres cubes (40.7 millions de barils) (79.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.62 millions de mètres cubes (10.2 millions de barils) (20.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.78 millions de mètres cubes (23.8 millions de barils) ou 122 000 mètres cubes (767,500 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.5 %, passant de 8 917.9 millions de mètres cubes (314,811 millions de pi<sup>3</sup>) à 9 404.1 millions de mètres cubes (331,974 millions de pi<sup>3</sup>) entre mars 1978 et mars 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 762.3 millions de mètres cubes (26.9 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1,699.6 millions de mètres cubes (60.0 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 450.3 millions de mètres cubes (86.5 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 4 605,7 millions de mètres cubes (162.6 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 113.8 millions de mètres cubes (- 4.0 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau-Brunswick			
		thousands of cubic metres			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	6.5	50.1	789.7 <sup>P</sup>
2	February	--	7.4	44.5	705.9 <sup>P</sup>
3	March	--	8.0 <sup>r</sup>	49.0 <sup>r</sup>	789.2 <sup>P</sup>
4	April	--	8.9	47.0 <sup>P</sup>	726.1 <sup>P</sup>
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	30.8	190.6 <sup>P</sup>	3 010.9 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	1.9 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>
16	March	--	--	--	2.0 <sup>P</sup>
17	April	--	--	--	1.9 <sup>P</sup>
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	7.4 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	6.5 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	5.8 <sup>P</sup>
29	March	--	--	--	6.4 <sup>P</sup>
30	April	--	--	--	6.1 <sup>P</sup>
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	24.8 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	3.2 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	2.7 <sup>P</sup>
42	March	--	--	--	3.3 <sup>P</sup>
43	April	--	--	--	3.4 <sup>P</sup>
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	12.6 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	--	30.8	190.6	3 055.7 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	March 1979	--	8.0	49.0	800.9 <sup>P</sup>
55	March 1978	--	7.8	52.3	825.7

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
Pétrole brut et condensat:					
5 800.7	184.0 <sup>r</sup>	16.2	6 847.2 <sup>P</sup>	Janvier	1
5 951.9 <sup>r</sup>	154.4 <sup>r</sup>	16.5	6 880.6 <sup>P</sup>	Février	2
6 491.0 <sup>r</sup>	169.1 <sup>P</sup>	16.2 <sup>r</sup>	7 522.5 <sup>P</sup>	Mars	3
6 349.8	165.6 <sup>P</sup>	12.1	7 309.5 <sup>P</sup>	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
24 593.4	673.1 <sup>P</sup>	61.0	28 559.8 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	13
Pentanes plus:					
601.4	17.1 <sup>r</sup>	—	620.4 <sup>P</sup>	Janvier	14
564.9	15.4 <sup>r</sup>	—	581.9 <sup>P</sup>	Février	15
565.4	15.9 <sup>P</sup>	—	583.3 <sup>P</sup>	Mars	16
565.9	14.3 <sup>P</sup>	—	582.1 <sup>P</sup>	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
2 297.6	62.7 <sup>P</sup>	—	2 367.7 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	26
Propane:					
486.1	6.8	—	499.4 <sup>P</sup>	Janvier	27
484.4	6.3	—	496.5 <sup>P</sup>	Février	28
445.6	6.0 <sup>P</sup>	—	458.0 <sup>P</sup>	Mars	29
488.3	6.0 <sup>P</sup>	—	500.4 <sup>P</sup>	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
1 904.4	25.1 <sup>P</sup>	—	1 954.3 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	39
Butanes:					
306.3	8.9 <sup>r</sup>	—	318.4 <sup>P</sup>	Janvier	40
310.2	7.4 <sup>r</sup>	—	320.3 <sup>P</sup>	Février	41
291.6	7.9 <sup>P</sup>	—	302.8 <sup>P</sup>	Mars	42
304.4	8.4 <sup>P</sup>	—	316.2 <sup>P</sup>	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 212.5	32.6 <sup>P</sup>	—	1 257.7 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	52
30 007.9	793.5 <sup>P</sup>	61.0	34 139.5 <sup>P</sup>	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
Total d'hydrocarbures liquides:					
7 793.6	198.9 <sup>P</sup>	16.2	8 866.6 <sup>P</sup>	mars 1979	54
6 706.7	193.4	15.3	7 801.2	mars 1978	55

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau- Brunswick			
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	41	315	4,969 <sup>P</sup>
2	February	--	47	280	4,442 <sup>P</sup>
3	March	--	50 <sup>T</sup>	308 <sup>T</sup>	4,966 <sup>P</sup>
4	April	--	56	296	4,569 <sup>P</sup>
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	194	1,199	18,946 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	12 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	10 <sup>P</sup>
16	March	--	--	--	13 <sup>P</sup>
17	April	--	--	--	12 <sup>P</sup>
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	47 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	41 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	36 <sup>P</sup>
29	March	--	--	--	40 <sup>P</sup>
30	April	--	--	--	38 <sup>P</sup>
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	155 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	20 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	17 <sup>P</sup>
42	March	--	--	--	20 <sup>P</sup>
43	April	--	--	--	21 <sup>P</sup>
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	78 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	1	194	1,199	19,226 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	March 1979	--	50	308	5,039 <sup>P</sup>
55	March 1978	--	49	329	5,196

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		Nº
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
36,503	1,158	102	43,088 <sup>P</sup>	Pétrole brut et condensat:	
37,455	972 <sup>T</sup>	104	43,300 <sup>P</sup>	Janvier	1
40,847 <sup>T</sup>	1,064 <sup>P</sup>	102 <sup>T</sup>	47,337 <sup>P</sup>	Février	2
39,958	1,042 <sup>P</sup>	76	45,997 <sup>P</sup>	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
154,763	4,236 <sup>P</sup>	384	179,723 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
3,785	108	-	3,905 <sup>P</sup>	Pentanes plus:	
3,555	97 <sup>T</sup>	-	3,662 <sup>P</sup>	Janvier	14
3,558	100 <sup>P</sup>	-	3,671 <sup>P</sup>	Février	15
3,562	90 <sup>P</sup>	-	3,664 <sup>P</sup>	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
14,460	395 <sup>P</sup>	-	14,902 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
3,062	43	-	3,146 <sup>P</sup>	Propane:	
3,052	40	-	3,128 <sup>P</sup>	Janvier	27
2,807	38 <sup>P</sup>	-	2,885 <sup>P</sup>	Février	28
3,076	38 <sup>P</sup>	-	3,152 <sup>P</sup>	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
11,997	159 <sup>P</sup>	-	12,311 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
1,929	56	-	2,005 <sup>P</sup>	Butanes:	
1,953	47 <sup>T</sup>	-	2,017 <sup>P</sup>	Janvier	40
1,836	50 <sup>P</sup>	-	1,906 <sup>P</sup>	Février	41
1,917	53 <sup>P</sup>	-	1,991 <sup>P</sup>	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
7,635	206 <sup>P</sup>	-	7,919 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
188,855	4,996 <sup>P</sup>	384	214,885 <sup>P</sup>	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
49,048	1,252 <sup>P</sup>	102	55,799 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides:	
42,209	1,217	96	49,096	mars 1979	54
				mars 1978	55



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1979

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
No.	thousands of cubic metres					
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	8.0	49.0	787.6P	6 046.2(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	433.7
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	8.0	49.0	787.6P	6 479.9
5	Condensate	--	--	--	1.6P	11.1
6	Pentanes plus	--	--	--	2.0P	565.4
7	Net withdrawals	--	8.0	49.0	791.2P	7 056.4
8	Imports	---	---	---	---	---
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.0	49.0	791.2P	7 056.4
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	47.2	1 290.6
12	Ontario	--	8.0	41.8	293.9	2 332.8
13	Manitoba	--	--	3.3	22.1	135.4
14	Saskatchewan	--	--	--	11.2	159.0
15	Alberta	--	--	--	--	1 278.7
16	British Columbia	--	--	--	--	653.0
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	8.0	45.1	374.4	5 849.5
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	21.6
20	II	--	--	4.1	390.7	710.1
21	IV	--	--	--	--	358.4
22	V	--	--	--	--	132.2
23	<u>Total</u>	--	--	4.1	390.7	1 222.3
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	5.6	113.1P	360.1
25	Transporters'	--	--	3.9	546.6	5 205.6
Closing:						
26	Field and plant	--	--	5.6	107.9P	365.6
27	Transporters'	--	--	3.6	572.4	5 168.0
28	Net changes	--	--	- 0.3	20.6P	- 32.1
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	0.1	5.5P	16.7
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.0	49.0	791.2P	7 056.4

(1) Includes 42.9 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
166.6P	19.8	7 077.2P	...	7 077.2P	Pétrole brut	1
—	—	433.7	...	433.7	Pétrole brut synthétique	2
—	3.6	3.6	...	3.6	Moins - Repris pour l'injection	3
166.6P	16.2	7 507.3P	...	7 507.3P	<u>Total</u>	4
2.5P	—	15.2P	...	15.2P	Condensat	5
15.9P	—	583.3P	...	583.3P	Pentanes plus	6
185.0P	16.2	8 105.8P	...	8 105.8P	Prélèvement net	7
...	...	...	3 780.9	3 780.9	Importations	8
185.0P	16.2	8 105.8P	3 780.9	11 886.7P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 930.6	1 930.6	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 337.8	1 559.5	2 897.3	Québec	11
—	—	2 676.5	272.0	2 948.5	Ontario	12
—	—	160.8	—	160.8	Manitoba	13
—	—	170.2	18.8	189.0	Saskatchewan	14
—	—	1 278.7	—	1 278.7	Alberta	15
180.4	—	833.4	—	833.4	Colombie-Britannique	16
—	12.3	12.3	—	12.3	Territoires du Nord-Ouest	17
180.4	12.3	6 469.7	3 780.9	10 250.6	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	21.6	—	21.6	I	19
—	—	1 104.9	—	1 104.9	II	20
—	—	358.4	—	358.4	IV	21
7.8	—	140.0	—	140.0	V	22
7.8	—	1 624.9	—	1 624.9	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
16.2P	17.6	512.6P	—	512.6P	Cisements et usines de traitement	24
117.1	—	5 873.2	58.4	5 931.6	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
13.5P	21.5	514.1P	—	514.1P	Cisements et usines de traitement	26
120.4	—	5 864.4	58.4	5 922.8	Transporteurs	27
0.6P	3.9	— 7.3P	—	— 7.3P	Variations nettes	28
					Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
— 1.4P	—	— 1.4P	—	— 1.4P	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 2.4P	—	19.9P	—	19.9P	Pertes et rectifications	32
185.0P	16.2	8 105.8P	3 780.9	11 886.7P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 42.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1979 - Concluded

No.	thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	50	308	4,956 <sup>P</sup>	38,048(1)
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,729
3 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4 <u>Total</u>	--	50	308	4,956 <sup>P</sup>	40,777
5 Condensate	--	--	--	10 <sup>P</sup>	70
6 Pentanes plus	--	--	--	13 <sup>P</sup>	3,558
7 Net withdrawals	--	50	308	4,979 <sup>P</sup>	44,405
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	50	308	4,979 <sup>P</sup>	44,405
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11 Quebec	--	--	--	297	8,122
12 Ontario	--	50	263	1,849	14,680
13 Manitoba	--	--	21	139	852
14 Saskatchewan	--	--	--	71	1,000
15 Alberta	--	--	--	--	8,047
16 British Columbia	--	--	--	--	4,109
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--
18 <u>Total</u>	--	50	284	2,356	36,810
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	--	--	--	136
20 II	--	--	26	2,459	4,469
21 IV	--	--	--	--	2,255
22 V	--	--	--	--	832
23 <u>Total</u>	--	--	26	2,459	7,692
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	2	--	35	712 <sup>P</sup>	2,266
25 Transporters'	--	--	25 <sup>R</sup>	3,440	32,758
Closing:					
26 Field and plant	2	--	35	679 <sup>P</sup>	2,301
27 Transporters'	--	--	23	3,602	32,521
28 Net changes	--	--	- 2	129 <sup>P</sup>	- 202
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30 Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31 Field and plant use	--	--	--	--	--
32 Losses and adjustments	--	--	--	35 <sup>P</sup>	105
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	50	308	4,979 <sup>P</sup>	44,405

(1) Includes 270.0 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,048 <sup>P</sup>	125	44,535 <sup>P</sup>	...	44,535 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	2,729	...	2,729	Pétrole brut synthétique	2
-	23	23	...	23	Moins - Repris pour l'injection	3
1,048 <sup>P</sup>	102	47,241 <sup>P</sup>	...	47,241 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
16 <sup>P</sup>	-	96 <sup>P</sup>	...	96 <sup>P</sup>	Condensat	5
100 <sup>P</sup>	-	3,671 <sup>P</sup>	...	3,671 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,164 <sup>P</sup>	102	51,008 <sup>P</sup>	...	51,008 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	23,793	23,793	Importations	8
1,164 <sup>P</sup>	102	51,008 <sup>P</sup>	23,793	74,801 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	12,149	12,149	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,419	9,814	18,233	Québec	11
-	-	16,842	1,712	18,554	Ontario	12
-	-	1,012	-	1,012	Manitoba	13
-	-	1,071	118	1,189	Saskatchewan	14
-	-	8,047	-	8,047	Alberta	15
1,135	-	5,244	-	5,244	Colombie-Britannique	16
-	77	77	-	77	Territoires du Nord-Ouest	17
1,135	77	40,712	23,793	64,505	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	136	-	136	I	19
-	-	6,954	-	6,954	II	20
-	-	2,255	-	2,255	IV	21
49	-	881	-	881	V	22
49	-	10,226	-	10,226	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
102 <sup>r</sup>	111	3,228 <sup>P</sup>	-	3,228 <sup>P</sup>	Cisements et usines de traitement	24
737	-	36,960 <sup>r</sup>	367	37,327	Transporteurs	25
85 <sup>P</sup>	135	3,237 <sup>P</sup>	-	3,237 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
758	-	36,904	367	37,271	Cisements et usines de traitement	26
4 <sup>P</sup>	24	- 47 <sup>P</sup>	-	- 47 <sup>P</sup>	Transporteurs	27
-	-	-	-	-	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 9 <sup>P</sup>	-	- 9 <sup>P</sup>	-	- 9 <sup>P</sup>	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 15 <sup>P</sup>	1	126 <sup>P</sup>	-	126 <sup>P</sup>	Consommation des cisements et usines de traitement	31
1,164 <sup>P</sup>	102	51,008 <sup>P</sup>	23,793	74,801 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 270.0 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1979

		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	.3	—	23.8	141.4 <sup>P</sup>	8 241.3
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	16.2 <sup>P</sup>	124.2
3	Net new production	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	1 006.2
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	7 110.9
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	12.8 <sup>P</sup>	47.2
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.7 <sup>P</sup>	73.0
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.9 <sup>P</sup>	1 006.6
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.2 <sup>P</sup>	349.1
9	Adjustment	—	—	—	— 33.9 <sup>P</sup>	41.8
10	Deliveries of marketable gas	.3	—	23.8	136.5	5 593.2
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	7 110.9
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	.3	—	23.8	113.1	739.0
12b	Plants	—	—	—	23.4	4 854.2
13	<u>Total</u>	.3	—	23.8	136.5	5 593.2
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	35.4	305.2
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	20.1	—	69.5
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	.3	—	43.9	171.9	5 967.9
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	.3	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	245.3
20	Ontario	—	—	47.9	—	2 039.7
21	Manitoba	—	—	—	—	243.5
22	Saskatchewan	—	—	—	144.8	159.1
23	Alberta	—	—	—	—	1 272.4
24	British Columbia	—	—	—	—	22.8
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	.3	—	47.9	144.8	3 982.8
27	Exports	—	—	—	—	1 988.8
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	51.4
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	10.3	85.6
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.2	6.7
31	Pipeline fuel	—	—	.4	1.3	170.6
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 4.4	15.7	— 318.0
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	.3	—	43.9	171.9	5 967.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 147.1 <sup>P</sup> (1)	9.2	9 563.1 <sup>P</sup>	...	9 563.1 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
10.5 <sup>P</sup>	8.1	159.0 <sup>P</sup>	...	159.0 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 136.6 <sup>P</sup>	1.1	9 404.1 <sup>P</sup>	...	9 404.1 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
2.5 <sup>P</sup>	-	1 008.7 <sup>P</sup>	...	1 008.7 <sup>P</sup>	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 134.1 <sup>P</sup>	1.1	8 395.4 <sup>P</sup>	...	8 395.4 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
48.2 <sup>P</sup>	-	108.2 <sup>P</sup>	...	108.2 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
.5 <sup>P</sup>	-	76.2 <sup>P</sup>	...	76.2 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
101.6 <sup>P</sup>	-	1 111.1 <sup>P</sup>	...	1 111.1 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
59.8 <sup>P</sup>	-	413.1 <sup>P</sup>	...	413.1 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 16.9	-	- 9.0 <sup>P</sup>	...	- 9.0 <sup>P</sup>	Rectifications	9
940.9	1.1	6 695.8	...	6 695.8	Livraisons de gaz marchand	10
1 134.1 <sup>P</sup>	1.1	8 395.4 <sup>P</sup>	...	8 395.4 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
36.3	1.1	913.6	...	913.6	Arrivages de gaz marchand:	12
904.6	-	5 782.2	...	5 782.2	Gisements	12a
					Usines	12b
940.9	1.1	6 695.8	...	6 695.8	<u>Total</u>	13
1.7	-	342.3	...	342.3	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	...	...	Importations	15
--	-	89.6	37.2	126.8	Autres arrivages(2)	16
942.6	1.1	7 127.7	37.5	7 165.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	.3	-	.3	Ventes:	
-	-	245.3	-	245.3	Nouveau-Brunswick	18
-	-	2 087.6	-	2 087.6	Québec	19
-	-	243.5	-	243.5	Ontario	20
-	-	303.9	-	303.9	Manitoba	21
-	-	1 272.4	.3	1 272.7	Saskatchewan	22
428.5	-	451.3	-	451.3	Alberta	23
-	1.1	1.1	-	1.1	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
428.5	1.1	4 605.4	.3	4 605.7	<u>Total des ventes</u>	26
461.5	-	2 450.3	-	2 450.3	Exportations	27
-	-	51.4	37.2	88.6	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	95.9	-	95.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
3.4	-	9.9	-	9.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
39.4	-	211.7	-	211.7	Gaz consommé dans les réseaux	31
9.8	-	- 296.9	-	- 296.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
942.6	1.1	7 127.7	37.5	7 165.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1979 - Concluded

No.	New Brunswick					Alberta
	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan		
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	11	—	840	4,992 <sup>P</sup>	290,926
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	572 <sup>P</sup>	4,384
3	Net new production	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	35,520
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	251,022
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	452 <sup>P</sup>	1,666
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	95 <sup>P</sup>	2,577
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	102 <sup>P</sup>	35,534
8b	Other disposition and uses	—	—	—	148 <sup>P</sup>	12,324
9	Adjustment	—	—	—	— 1,196 <sup>P</sup>	1,476
10	Deliveries of marketable gas	11	—	840	4,819	197,445
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	251,022
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	11	—	840	3,993	26,087
12b	Plants	—	—	—	826	171,358
13	<u>Total</u>	11	—	840	4,819	197,445
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	1,249	10,774
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	709	—	2,453
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	11	—	1,549	6,068	210,672
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	9	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	8,659
20	Ontario	—	—	1,690	—	72,003
21	Manitoba	—	—	—	—	8,596
22	Saskatchewan	—	—	—	5,112	5,616
23	Alberta	—	—	—	—	44,917
24	British Columbia	—	—	—	—	805
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	9	—	1,690	5,112	140,596
27	Exports	—	—	—	—	70,207
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	1,814
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	364	3,022
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 8	237
31	Pipeline fuel	—	—	14	46	6,022
32	Pipeline losses, etc.	2	—	— 155	554	— 11,226
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	11	—	1,549	6,068	210,672

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
40,494 <sup>P</sup> (1)	325	337,588 <sup>P</sup>	...	337,588 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
371 <sup>P</sup>	287	5,614 <sup>P</sup>	...	5,614 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
40,123 <sup>P</sup>	38	331,974 <sup>P</sup>	...	331,974 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
88 <sup>P</sup>	-	35,608 <sup>P</sup>	...	35,608 <sup>P</sup>	Moins - Gaz injecté et stocké	4
40,035 <sup>P</sup>	38	296,366 <sup>P</sup>	...	296,366 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
1,701 <sup>P</sup>	-	3,819 <sup>P</sup>	...	3,819 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
18 <sup>P</sup>	-	2,690 <sup>P</sup>	...	2,690 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,587 <sup>P</sup>	-	39,223 <sup>P</sup>	...	39,223 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
2,111 <sup>P</sup>	-	14,583 <sup>P</sup>	...	14,583 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 597 <sup>P</sup>	-	- 317 <sup>P</sup>	...	- 317 <sup>P</sup>	Rectifications	9
33,215	38	236,368	...	236,368	Livraisons de gaz marchand	10
40,035 <sup>P</sup>	38	296,366 <sup>P</sup>	...	296,366 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
1,282	38	32,251	...	32,251	Arrivages de gaz marchand:	12
31,933	-	204,117	...	204,117	Gisements	12a
					Usines	12b
33,215	38	236,368	...	236,368	<u>Total</u>	13
60	-	12,083	...	12,083	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	10	10	Importations	15
--	-	3,162	1,313	4,475	Autres arrivages(2)	16
33,275	38	251,613	1,323	252,936	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick	18
-	-	8,659	-	8,659	Québec	19
-	-	73,693	-	73,693	Ontario	20
-	-	8,596	-	8,596	Manitoba	21
-	-	10,728	-	10,728	Saskatchewan	22
-	-	44,917	10	44,927	Alberta	23
15,127	-	15,932	-	15,932	Colombie-Britannique	24
-	38	38	-	38	Territoires du Nord-Ouest	25
15,127	38	162,572	10	162,582	<u>Total des ventes</u>	26
16,291	-	86,498	-	86,498	Exportations	27
-	-	1,814	1,313	3,127	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	3,386	-	3,386	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
120	-	349	-	349	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,391	-	7,473	-	7,473	Gaz consommé dans les réseaux	31
346	-	- 10,479	-	- 10,479	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,275	38	251,613	1,323	252,936	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1P	8 996.7	1 167.2	63.5	10 387.2P
February - Février	.3	—	24.7	118.1P	8 011.8	1 069.9 <sup>r</sup>	54.9 <sup>r</sup>	9 279.7P
March - Mars	.3	—	23.8 <sup>r</sup>	125.2P	8 117.1	1 082.5P	55.2P	9 404.1P
April - Avril	.3	—	22.3P	120.0P	7 855.8	1 031.2P	54.1P	9 083.7P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.2	—	97.2P	496.4P	32 981.4	4 350.8P	227.7P	38 154.7P
March - 1978 - Total - Mars	.3	—	23.5	122.8	7 771.8	944.7	54.8	8 917.7
millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698P	317,592	41,204	2,241	366,678P
February - Février	12	—	872	4,169P	282,824	37,768 <sup>r</sup>	1,938 <sup>r</sup>	327,583P
March - Mars	11	—	840	4,420P	286,542	38,213P	1,948P	331,974P
April - Avril	10	—	787P	4,236P	277,317	36,402P	1,910P	320,662P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	43	—	3,432P	17,523P	1,164,275	153,587P	8,037P	1,346,897P
March - 1978 - Total - Mars	10	—	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie- Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	95 <sup>P</sup>	565 030	15 640	580 765 <sup>P</sup>
February - Février	115 <sup>P</sup>	509 000	12 688 <sup>r</sup>	521 803 <sup>P</sup>
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	13 703 <sup>P</sup>	582 054 <sup>P</sup>
April - Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	13 086 <sup>P</sup>	556 090 <sup>P</sup>
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	449 <sup>P</sup>	2 185 146	55 117 <sup>P</sup>	2 240 712 <sup>P</sup>
March - 1978 Total - Mars	151	549 787	10 951	560 889
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	105 <sup>P</sup>	622,839	17,240	640,184 <sup>P</sup>
February - Février	127 <sup>P</sup>	561,076	13,986 <sup>x</sup>	575,189 <sup>P</sup>
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	15,105 <sup>P</sup>	641,605 <sup>P</sup>
April - Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	14,425 <sup>P</sup>	612,984 <sup>P</sup>
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	495 <sup>P</sup>	2,408,711	60,756 <sup>P</sup>	2,469,962 <sup>P</sup>
March - 1978 Total - Mars	167	606,037	12,071	618,275

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mars 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.4 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	127 <sup>P</sup>
Alberta	445.8	291.6	568 224
British Columbia - Colombie-Britannique	6.0 <sup>P</sup>	7.9 <sup>P</sup>	13 703 <sup>P</sup>
<u>CANADA</u>	458.2 <sup>P</sup>	302.8 <sup>P</sup>	582 054 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	0.2	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	0.2	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.4 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	...
Alberta	445.6	291.6	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.0 <sup>P</sup>	7.9 <sup>P</sup>	...
<u>CANADA</u>	458.0 <sup>P</sup>	302.8 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	40 <sup>P</sup>	20 <sup>P</sup>	140 <sup>P</sup>
Alberta	2,808	1,836	626,360
British Columbia - Colombie-Britannique	38 <sup>P</sup>	50 <sup>P</sup>	15,105 <sup>P</sup>
<u>CANADA</u>	2,886 <sup>P</sup>	1,906 <sup>P</sup>	641,605 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	1	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	40 <sup>P</sup>	20 <sup>P</sup>	...
Alberta	2,807	1,836	...
British Columbia - Colombie-Britannique	38 <sup>P</sup>	50 <sup>P</sup>	...
<u>CANADA</u>	2,885 <sup>P</sup>	1,906 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 54 100 thousand cubic metres (1,910 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 54 100 milliers de mètres cubes (1,910 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

April 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1979





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1979 - AVRIL

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

---

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

August - 1979 - Août  
5-3301-515

Price—Prix: 40 cents  
\$4.00 a year—par année

Vol. 31—No. 4

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

#### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

#### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, April 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, avril 1979	20



## INTRODUCTION

April 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydro-carbons during April 1979 amounted to 7 844 800 cubic metres (49,367,000 barrels) or 261 500 cubic metres (1,645,600 barrels) per day, an increase of 35.7% or 68 800 cubic metres (432,700 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1979 is as follows: 5.98 million cubic metres (37.6 million barrels) (76.3%) were sent to Canadian refineries and 1.76 million cubic metres (11.1 million barrels) (22.5%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.15 million cubic metres (13.5 million barrels), or 71 700 cubic metres (451 100 barrels) per day.

Natural gas production increased 10.1% to 9 038.7 million cubic metres (319,074 million cubic feet) from 8 206.4 million cubic metres (289,695 million cubic feet) in April 1978.

The disposition of naturel gas for April 1979, is as follows: 1 024.5 million cubic metres (36.2 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 549.5 million cubic metres (54.7 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 392.0 million cubic metres (84.4 billion cubic feet) were exported; 3 958.8 million cubic metres (139.7 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 113.9 million cubic metres (4.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

Avril 1979

En avril 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 844 800 mètres cubes (49,367,000 barils) ou 261 500 mètres cubes (1,645,600 barils) par jour, soit, par rapport à avril 1978, une augmentation de 35.7 % ou de 68 800 mètres cubes (432,700 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1979 se répartit de la manière suivante: 5.98 millions de mètres cubes (37.6 millions de barils) (76.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.76 millions de mètres cubes (11.1 millions de barils) (22.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.15 millions de mètres cubes (13.5 millions de barils) ou 71 700 mètres cubes (451 100 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 10.1 %, passant de 8 206.4 millions de mètres cubes (289,695 millions de pi<sup>3</sup>) à 9 038.7 millions de mètres cubes (319,074 millions de pi<sup>3</sup>) entre avril 1978 et avril 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant; 1 024.5 millions de mètres cubes (36.2 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 549.5 millions de mètres cubes (54.7 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 392.0 millions de mètres cubes (84.4 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 3 958.8 millions de mètres cubes (139.7 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 113.9 millions de mètres cubes (4.1 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau-Brunswick			
		thousands of cubic metres			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	6.5	50.1	789.7 <sup>P</sup>
2	February	--	7.4	44.5	705.9 <sup>P</sup>
3	March	--	8.0	49.0	789.2 <sup>P</sup>
4	April	--	8.9	46.4 <sup>T</sup>	678.8 <sup>P</sup>
5	May	--	8.4	46.9 <sup>P</sup>	747.0 <sup>P</sup>
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	.1	39.2 <sup>P</sup>	236.9 <sup>P</sup>	3 710.6 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	1.9 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>
16	March	--	--	--	2.0 <sup>P</sup>
17	April	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>
18	May	--	--	--	1.7 <sup>P</sup>
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	8.8 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	6.5 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	5.8 <sup>P</sup>
29	March	--	--	--	6.4 <sup>P</sup>
30	April	--	--	--	6.8 <sup>P</sup>
31	May	--	--	--	7.1 <sup>P</sup>
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	32.6 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	3.2 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	2.7 <sup>P</sup>
42	March	--	--	--	3.3 <sup>P</sup>
43	April	--	--	--	3.3 <sup>P</sup>
44	May	--	--	--	3.4 <sup>P</sup>
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	15.9 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	.1	39.2 <sup>P</sup>	236.9 <sup>P</sup>	3 767.9 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	April 1979	--	8.9	46.4	690.5 <sup>P</sup>
55	April 1978	.1	7.5	49.6	748.7

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
5 800.7	184.0	16.2	6 847.2 <sup>P</sup>	Pétrole brut et condensat:	
5 951.9	154.4	16.5	6 880.6 <sup>P</sup>	Janvier	1
6 491.0	177.8 <sup>r</sup>	16.2	7 531.2 <sup>P</sup>	Février	2
6 349.9 <sup>r</sup>	165.0 <sup>P</sup>	12.1	7 261.1 <sup>P</sup>	Mars	3
6 043.1	159.6 <sup>P</sup>	3.1	7 008.1 <sup>P</sup>	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
30 636.6	840.8 <sup>P</sup>	64.1	35 528.3 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
601.4	17.1	—	620.4 <sup>P</sup>	Pentanes plus:	
564.9	15.4	—	581.9 <sup>P</sup>	Janvier	14
565.4	17.6 <sup>r</sup>	—	585.0 <sup>P</sup>	Février	15
565.9	16.2 <sup>P</sup>	—	583.7 <sup>P</sup>	Mars	16
547.3	14.3 <sup>P</sup>	—	563.3 <sup>P</sup>	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
2 844.9	80.6 <sup>P</sup>	—	2 934.3 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
486.1	6.8	—	499.4 <sup>P</sup>	Propane:	
484.4	6.3	—	496.5 <sup>P</sup>	Janvier	27
445.6	7.3 <sup>r</sup>	—	459.3 <sup>P</sup>	Février	28
488.7 <sup>r</sup>	6.7 <sup>P</sup>	—	502.2 <sup>P</sup>	Mars	29
458.9	6.3 <sup>P</sup>	—	472.3 <sup>P</sup>	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2 363.7	33.4 <sup>P</sup>	—	2 429.7 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
306.3	8.9	—	318.4 <sup>P</sup>	Butanes:	
310.2	7.4	—	320.3 <sup>P</sup>	Janvier	40
291.6	9.1 <sup>r</sup>	—	304.0 <sup>P</sup>	Février	41
304.3 <sup>r</sup>	8.1 <sup>P</sup>	—	315.7 <sup>P</sup>	Mars	42
287.3	8.4 <sup>P</sup>	—	299.1 <sup>P</sup>	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 499.7	41.9 <sup>P</sup>	—	1 557.5 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
37 344.9	996.7 <sup>r</sup>	64.1	42 449.8 <sup>P</sup>	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
7 708.8	196.0 <sup>P</sup>	12.1	8 662.7	Total d'hydrocarbures liquides:	
5 452.7	193.0	5.4	6 457.0	avril 1979	54
				avril 1978	55

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		Nouveau-Brunswick			
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	41	315	4,969 <sup>P</sup>
2	February	--	47	280	4,442 <sup>P</sup>
3	March	--	50	308	4,966 <sup>P</sup>
4	April	--	56	292 <sup>r</sup>	4,272 <sup>P</sup>
5	May	--	53 <sup>P</sup>	295 <sup>P</sup>	4,701 <sup>P</sup>
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	247 <sup>P</sup>	1,490 <sup>P</sup>	23,350 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	12 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	10 <sup>P</sup>
16	March	--	--	--	13 <sup>P</sup>
17	April	--	--	--	10 <sup>P</sup>
18	May	--	--	--	11 <sup>P</sup>
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	56 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	41 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	36 <sup>P</sup>
29	March	--	--	--	40 <sup>P</sup>
30	April	--	--	--	43 <sup>P</sup>
31	May	--	--	--	45 <sup>P</sup>
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	205 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	20 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	17 <sup>P</sup>
42	March	--	--	--	20 <sup>P</sup>
43	April	--	--	--	21 <sup>P</sup>
44	May	--	--	--	21 <sup>P</sup>
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	99 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	1	247 <sup>P</sup>	1,490 <sup>P</sup>	23,710 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	April 1979	--	56	292	4,346 <sup>P</sup>
55	April 1978	1	47	312	4,712

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
36,503	1,158	102	43,088 <sup>P</sup>	Pétrole brut et condensat:	
37,455	972	104	43,300 <sup>P</sup>	Janvier	1
40,847	1,119 <sup>r</sup>	102	47,392 <sup>P</sup>	Février	2
39,959 <sup>r</sup>	1,038 <sup>P</sup>	76	45,693 <sup>P</sup>	Mars	3
38,028	1,004 <sup>P</sup>	19	44,100 <sup>P</sup>	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
192,792	5,291 <sup>P</sup>	403	223,574 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	13
3,785	108	-	3,905 <sup>P</sup>	Pentanes plus:	
3,555	97	-	3,662 <sup>P</sup>	Janvier	14
3,558	111 <sup>r</sup>	-	3,682 <sup>P</sup>	Février	15
3,562	102 <sup>P</sup>	-	3,674 <sup>P</sup>	Mars	16
3,444	90 <sup>P</sup>	-	3,545 <sup>P</sup>	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
17,904	508 <sup>P</sup>	-	18,468 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	26
3,062	43	-	3,146 <sup>P</sup>	Propane:	
3,052	40	-	3,128 <sup>P</sup>	Janvier	27
2,807	46 <sup>r</sup>	-	2,893 <sup>P</sup>	Février	28
3,079 <sup>r</sup>	42 <sup>P</sup>	-	3,164 <sup>P</sup>	Mars	29
2,891	40 <sup>P</sup>	-	2,976 <sup>P</sup>	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
14,891	211 <sup>P</sup>	-	15,307 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	39
1,929	56	-	2,005 <sup>P</sup>	Butanes:	
1,953	47	-	2,017 <sup>P</sup>	Janvier	40
1,836	57 <sup>r</sup>	-	1,913 <sup>P</sup>	Février	41
1,916 <sup>r</sup>	51 <sup>P</sup>	-	1,988 <sup>P</sup>	Mars	42
1,809	53 <sup>P</sup>	-	1,883 <sup>P</sup>	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,443	264 <sup>P</sup>	-	9,806 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	52
235,030	6,274 <sup>P</sup>	403	267,155 <sup>P</sup>	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
48,516	1,233 <sup>P</sup>	76	54,519 <sup>P</sup>	Total d'hydrocarbures liquides:	
34,317	1,215	34	40,638	avril 1979	54
				avril 1978	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1979

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.9	46.4	677.5 <sup>P</sup>	5 908.2(1)
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	431.4
3 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4 <u>Total</u>	--	8.9	46.4	677.5 <sup>P</sup>	6 339.6
5 Condensate	--	--	--	1.3 <sup>P</sup>	10.3
6 Pentanes plus	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>	565.9
7 Net withdrawals	--	8.9	46.4	680.4 <sup>P</sup>	6 915.8
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.9	46.4	680.4 <sup>P</sup>	6 915.8
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11 Quebec	--	--	13.0	105.3	1 221.9
12 Ontario	--	8.9	26.7	177.3	2 486.2
13 Manitoba	--	--	3.4	35.2	116.3
14 Saskatchewan	--	--	--	45.6	54.2
15 Alberta	--	--	--	--	1 005.1
16 British Columbia	--	--	--	--	501.4
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--
18 <u>Total</u>	--	8.9	43.1	363.4	5 385.1
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	--	--	--	128.2
20 II	--	--	3.3	273.7	810.0
21 IV	--	--	--	--	327.0
22 V	--	--	--	--	215.4
23 <u>Total</u>	--	--	3.3	273.7	1 480.6
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	--	5.6	107.9 <sup>P</sup>	365.6
25 Transporters'	--	--	3.6	572.4	5 168.0
Closing:					
26 Field and plant	--	--	5.7	112.2 <sup>P</sup>	363.1
27 Transporters'	--	--	3.6	596.2	5 233.7
28 Net changes	--	--	0.1	28.1 <sup>P</sup>	63.2
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.2
30 Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31 Field and plant use	--	--	--	--	--
32 Losses and adjustments	--	--	- 0.1	15.2 <sup>P</sup>	- 13.3
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.9	46.4	680.4 <sup>P</sup>	6 915.8

(1) Includes 31.1 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
162.3 <sup>P</sup>	12.1	6 815.4 <sup>P</sup>	...	6 815.4 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	431.4	...	431.4	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection	3
162.3 <sup>P</sup>	12.1	7 246.8 <sup>P</sup>	...	7 246.8 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.7 <sup>P</sup>	—	14.3 <sup>P</sup>	...	14.3 <sup>P</sup>	Condensat	5
16.2 <sup>P</sup>	—	583.7 <sup>P</sup>	...	583.7 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
181.2 <sup>P</sup>	12.1	7 844.8 <sup>P</sup>	...	7 844.8 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	2 150.4	2 150.4	Importations	8
181.2 <sup>P</sup>	12.1	7 844.8 <sup>P</sup>	2 150.4	9 952.2 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 008.8	1 008.8	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 340.2	975.3	2 315.5	Québec	11
—	—	2 699.1	163.7	2 862.8	Ontario	12
—	—	154.9	—	154.9	Manitoba	13
—	—	99.8	2.6	102.4	Saskatchewan	14
169.6	—	1 005.1	—	1 005.1	Alberta	15
—	—	671.0	—	671.0	Colombie-Britannique	16
—	12.3	12.3	—	12.3	Territoires du Nord-Ouest	17
169.6	12.3	5 982.4	2 150.4	8 132.8	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
—	—	128.2	—	128.2	District:	
—	—	1 087.0	—	1 087.0	I	19
—	—	327.0	—	327.0	II	20
6.4	—	221.8	—	221.8	IV	21
6.4	—	1 764.0	—	1 764.0	V	22
—	—	—	—	—	<u>Total</u>	23
Stocks:						
19.3 <sup>r</sup>	21.5	519.9 <sup>P</sup>	—	519.9 <sup>P</sup>	Début d'exercice:	
120.4	—	5 864.4	58.4	5 922.8	Gisements et usines de traitement	24
22.1 <sup>P</sup>	21.3	524.4 <sup>P</sup>	—	524.4 <sup>P</sup>	Transporteurs	25
138.1	—	5 971.6	58.4	6 030.0	Fin d'exercice:	
20.5 <sup>P</sup>	— 0.2	111.7 <sup>P</sup>	—	111.7 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
—	—	—	—	—	Transporteurs	27
—	—	0.2	—	0.2	Variations nettes	28
— 1.0 <sup>P</sup>	—	— 1.0 <sup>P</sup>	—	— 1.0 <sup>P</sup>	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 14.3 <sup>P</sup>	—	— 12.5 <sup>P</sup>	—	— 12.5 <sup>P</sup>	Carburant consommé par les pipe-lines	30
181.2 <sup>P</sup>	12.1	7 844.8 <sup>P</sup>	2 150.4	9 952.2	Consommation des gisements et usines de traitement	31
<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>						32
						33

(1) Incluant 31.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1979 - Concluded

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.	thousand barrels of 35 Canadian gallons					
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	56	292	4,264 <sup>P</sup>	37,179(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,715
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	56	292	4,264 <sup>P</sup>	39,894
5	Condensate	--	--	--	8 <sup>P</sup>	65
6	Pentanes plus	--	--	--	10 <sup>P</sup>	3,562
7	Net withdrawals	--	56	292	4,282 <sup>P</sup>	43,521
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	56	292	4,282 <sup>P</sup>	43,521
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	82	663	7,689
12	Ontario	--	56	168	1,116	15,645
13	Manitoba	--	--	21	221	732
14	Saskatchewan	--	--	--	287	341
15	Alberta	--	--	--	--	6,325
16	British Columbia	--	--	--	--	3,155
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	56	271	2,287	33,887
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	807
20	II	--	--	21	1,722	5,097
21	IV	--	--	--	--	2,058
22	V	--	--	--	--	1,355
23	<u>Total</u>	--	--	21	1,722	9,317
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	--	35	679 <sup>P</sup>	2,301
25	Transporters'	--	--	23	3,602	32,521
Closing:						
26	Field and plant	2	--	36	706 <sup>P</sup>	2,285
27	Transporters'	--	--	23	3,752	32,935
28	Net changes	--	--	1	177 <sup>P</sup>	398
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	1
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 1	96 <sup>P</sup>	- 82
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	56	292	4,282 <sup>P</sup>	43,521

(1) Includes 195.7 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,021 <sup>P</sup>	76	42,888 <sup>P</sup>	...	42,888 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	2,715	...	2,715	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,021 <sup>P</sup>	76	45,603 <sup>P</sup>	...	45,603 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
17 <sup>P</sup>	-	90 <sup>P</sup>	...	90 <sup>P</sup>	Condensat	5
102	-	3,674 <sup>P</sup>	...	3,674	Pentanes plus	6
1,140 <sup>P</sup>	76	49,367 <sup>P</sup>	...	49,367 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	13,532	13,532	Importations	8
1,140 <sup>P</sup>	76	49,367 <sup>P</sup>	13,532	62,899 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	6,348	6,348	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,434	6,138	14,572	Québec	11
-	-	16,985	1,030	18,015	Ontario	12
-	-	974	-	974	Manitoba	13
-	-	628	16	644	Saskatchewan	14
-	-	6,325	-	6,325	Alberta	15
1,067	-	4,222	-	4,222	Colombie-Britannique	16
-	77	77	-	77	Territoires du Nord-Ouest	17
1,067	77	37,645	13,532	51,177	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
-	-	807	-	807	District:	
-	-	6,840	-	6,840	I	19
-	-	2,058	-	2,058	II	20
40	-	1,395	-	1,395	IV	21
					V	22
40	-	11,100	-	11,100	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
121 <sup>F</sup>	135	3,273 <sup>P</sup>	-	3,273 <sup>P</sup>	Début d'exercice:	
758	-	36,904	367	37,271	Gisements et usines de traitement	24
139 <sup>P</sup>	134	3,302 <sup>P</sup>	-	3,302 <sup>P</sup>	Transporteurs	25
869	-	37,579	367	37,946	Fin d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
129 <sup>P</sup>	- 1	704 <sup>P</sup>	-	704 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	1	-	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 6 <sup>P</sup>	-	- 6 <sup>P</sup>	-	- 6 <sup>P</sup>	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 90 <sup>P</sup>	-	- 77 <sup>P</sup>	-	- 77 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement	31
1,140 <sup>P</sup>	76	49,367 <sup>P</sup>	13,532	62,899 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 195.7 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1979

		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.						
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15° C.				
	Supply:					
1	Gross new production	0.3	—	22.3	135.7P	7 946.6
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.7P	90.8
3	Net new production	0.3	—	22.3	120.0P	7 855.8
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	1 008.8
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.3	—	22.3	120.0P	6 847.0
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.6P	40.4
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.3P	72.5
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.1P	997.8
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.4P	356.2
9	Adjustment	—	—	—	— 35.2P	— 42.4
10	Deliveries of marketable gas	0.3	—	22.3	132.8	5 422.5
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.3	—	22.3	120.0P	6 847.0
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.3	—	22.3	108.1	685.7
12b	Plants	—	—	—	24.7	4 736.8
13	<u>Total</u>	0.3	—	22.3	132.8	5 422.5
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	6.3	257.2
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	20.8	—	4.1
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.3	—	43.1	139.1	5 683.8
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.3	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	226.4
20	Ontario	—	—	46.7	—	1 734.6
21	Manitoba	—	—	—	—	174.8
22	Saskatchewan	—	—	—	41.2	174.6
23	Alberta	—	—	—	—	1 143.4
24	British Columbia	—	—	—	—	18.7
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.3	—	46.7	41.2	3 472.5
27	Exports	—	—	—	—	1 928.5
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	103.6
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	63.7	211.6
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.2	3.7
31	Pipeline fuel	—	—	0.3	1.3	155.4
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 3.9	32.7	— 191.5
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.3	—	43.1	139.1	5 683.8

See footnote(s) on page 20.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15° C.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 049.3P(1)	6.9	9 161.1P	...	9 161.1P	Production originale brute	1
9.9P	6.0	122.4P	...	122.4P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 039.4P	0.9	9 038.7P	...	9 038.7P	Production originale nette	3
2.5P	-	1 011.3P	...	1 011.3P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 036.9P	0.9	8 027.4P	...	8 027.4P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
20.7P	-	72.7P	...	72.7P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
1.0P	-	75.8P	...	75.8P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
91.6P	-	1 092.5P	...	1 092.5P	Pertes en cours de traitement	8a
53.6P	-	415.2P	...	415.2P	Autres emplois et utilisations	8b
- 29.1P	-	- 106.7P	...	- 106.7P	Rectifications	9
899.1	0.9	6 477.9	...	6 477.9	Livraisons de gaz marchand	10
1 036.9P	0.9	8 027.4P	...	8 027.4P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
35.0	0.9	852.3	...	852.3	Arrivages de gaz marchand:	12
864.1	-	5 625.6	...	5 625.6	Gisements	12a
					Usines	12b
899.1	0.9	6 477.9	...	6 477.9	<u>Total</u>	13
.1	-	263.6	...	263.6	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	0.2	0.2	Importations	15
-	-	24.9	38.3	63.2	Autres arrivages(2)	16
899.2	0.9	6 766.4	38.5	6 804.9	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	0.3	-	0.3	Ventes:	
-	-	226.4	-	226.4	Nouveau-Brunswick	18
-	-	1 781.3	-	1 781.3	Québec	19
-	-	174.8	-	174.8	Ontario	20
-	-	215.8	-	215.8	Manitoba	21
-	-	1 143.4	0.2	1 143.6	Saskatchewan	22
397.0	-	415.7	-	415.7	Alberta	23
-	0.9	0.9	-	0.9	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
397.0	0.9	3 958.6	0.2	3 958.8	<u>Total des ventes</u>	26
463.5	-	2 392.0	-	2 392.0	Exportations	27
-	-	103.6	38.3	141.9	Autres livraisons(2,3)	28
1.5	-	276.8	-	276.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 1.3	-	2.6	-	2.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
37.6	-	194.6	-	194.6	Gaz consommé dans les réseaux	31
0.9	-	- 161.8	-	- 161.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
899.2	0.9	6 766.4	38.5	6 804.9	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	10	—	787	4,790 <sup>P</sup>	280,522
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	554 <sup>P</sup>	3,205
3	Net new production	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	35,612
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	241,705
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	410 <sup>P</sup>	1,426
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	81 <sup>P</sup>	2,559
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	109 <sup>P</sup>	35,223
8b	Other disposition and uses	—	—	—	191 <sup>P</sup>	12,574
9	Adjustment	—	—	—	- 1,243 <sup>P</sup>	- 1,497
10	Deliveries of marketable gas	10	—	787	4,688	191,420
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	241,705
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	—	787	3,816	24,206
12b	Plants	—	—	—	872	167,214
13	<u>Total</u>	10	—	787	4,688	191,420
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	222	9,079
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	734	—	145
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	10	—	1,521	4,910	200,644
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	10	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	7,992
20	Ontario	—	—	1,648	—	61,233
21	Manitoba	—	—	—	—	6,171
22	Saskatchewan	—	—	—	1,454	6,164
23	Alberta	—	—	—	—	40,363
24	British Columbia	—	—	—	—	660
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	10	—	1,648	1,454	122,583
27	Exports	—	—	—	—	68,078
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	3,657
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	2,249	7,470
30	Line pack fluctuation	—	—	—	7	130
31	Pipeline fuel	—	—	11	46	5,486
32	Pipeline losses, etc.	—	—	- 138	1,154	- 6,760
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	10	—	1,521	4,910	200,644

See footnote(s) on page 20.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
37,041(1)	244	323,394 <sup>P</sup>	...	323,394 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
349 <sup>P</sup>	212	4,320 <sup>P</sup>	...	4,320 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
36,692 <sup>P</sup>	32	319,074 <sup>P</sup>	...	319,074 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
88 <sup>P</sup>	-	35,700 <sup>P</sup>	...	35,700 <sup>P</sup>	Moins - Gaz injecté et stocké	4
36,604 <sup>P</sup>	32	283,374	...	283,374 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
731 <sup>P</sup>	-	2,567 <sup>P</sup>	...	2,567 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
35 <sup>P</sup>	-	2,675 <sup>P</sup>	...	2,675 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,234 <sup>P</sup>	-	38,566 <sup>P</sup>	...	38,566 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
1,892 <sup>P</sup>	-	14,657 <sup>P</sup>	...	14,657 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 1,027 <sup>P</sup>	-	- 3,767 <sup>P</sup>	...	- 3,767 <sup>P</sup>	Rectifications	9
31,739	32	228,676	...	228,676	Livraisons de gaz marchand	10
36,604 <sup>P</sup>	32	283,374 <sup>P</sup>	...	283,374 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
1,235	32	30,086	...	30,086	Arrivages de gaz marchand:	12
30,504	-	198,590	...	198,590	Gisements	12a
					Usines	12b
31,739	32	228,676	...	228,676	<u>Total</u>	13
4	-	9,305	...	9,305	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	7	7	Importations	15
--	-	879	1,352	2,231	Autres arrivages(2)	16
31,743	32	238,860	1,359	240,219	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	10	-	10	Ventes:	
-	-	7,992	-	7,992	Nouveau-Brunswick	18
-	-	62,881	-	62,881	Québec	19
-	-	6,171	-	6,171	Ontario	20
-	-	7,618	-	7,618	Manitoba	21
-	-	40,363	7	40,370	Saskatchewan	22
14,015	-	14,675	-	14,675	Alberta	23
-	32	32	-	32	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
14,015	32	139,742	7	139,749	<u>Total des ventes</u>	26
16,362	-	84,440	-	84,440	Exportations	27
-	-	3,657	1,352	5,009	Autres livraisons(2,3)	28
53	-	9,772	-	9,772	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 46	-	91	-	91	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,327	-	6,870	-	6,870	Gaz consommé dans les réseaux	31
32	-	- 5,712	-	- 5,712	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,743	32	238,860	1,359	240,219	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.							
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.							
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 167.2	63.5	10 387.2 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4 <sup>r</sup>	63.7 <sup>r</sup>	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	986.2 <sup>P</sup>	54.1	9 038.7 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.7 <sup>P</sup>	108.8 <sup>P</sup>	7 511.4	767.3 <sup>P</sup>	38.5	8 449.9 <sup>P</sup>
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.4	—	120.9 <sup>P</sup>	605.2 <sup>P</sup>	40 492.8	5 030.0 <sup>P</sup>	274.7 <sup>P</sup>	46 525.0 <sup>P</sup>
April - 1978 - Total - Avril	.3	—	24.4	109.5	7 192.5	833.6	46.1	8 206.4
	millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.							
	millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.							
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,204	2,241	366,678 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692 <sup>r</sup>	2,248 <sup>r</sup>	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	34,814 <sup>P</sup>	1,910 <sup>P</sup>	319,074 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	837 <sup>P</sup>	3,841 <sup>P</sup>	265,160 <sup>P</sup>	27,086 <sup>P</sup>	1,360 <sup>P</sup>	298,291 <sup>P</sup>
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	50	—	4,269 <sup>P</sup>	21,364	1,429,435	177,564 <sup>P</sup>	9,697 <sup>P</sup>	1,642,379 <sup>P</sup>
April - 1978 - Total - Avril	9	—	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	95 <sup>P</sup>	565 030	15 640	580 765 <sup>P</sup>
February - Février	115 <sup>P</sup>	509 000	12 688	521 803 <sup>P</sup>
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511 <sup>T</sup>	580 862 <sup>P</sup>
April - Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	11 823 <sup>P</sup>	554 827 <sup>P</sup>
May - Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	9 460 <sup>P</sup>	515 515 <sup>P</sup>
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	556 <sup>P</sup>	2 691 094	62 122 <sup>P</sup>	2 753 772 <sup>P</sup>
April - 1978 Total - Avril	154	549 192	10 548	559 894
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	105 <sup>P</sup>	622,839	17,240	640,184 <sup>P</sup>
February - Février	127 <sup>P</sup>	561,076	13,986	575,189 <sup>P</sup>
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791 <sup>T</sup>	640,291 <sup>P</sup>
April - Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,033 <sup>P</sup>	611,592 <sup>P</sup>
May - Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	10,428 <sup>P</sup>	568,258 <sup>P</sup>
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	613 <sup>P</sup>	2,966,423	68,478 <sup>P</sup>	3,035,514 <sup>P</sup>
April - 1978 Total - Avril	170	605,381	11,627	617,178

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, April 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, avril 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
			Soufre
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.8 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	112 <sup>P</sup>
Alberta	488.7	304.3	542 892
British Columbia - Colombie-Britannique	6.7 <sup>P</sup>	8.1 <sup>P</sup>	9 460 <sup>P</sup>
<u>CANADA</u>	502.2 <sup>P</sup>	315.7 <sup>P</sup>	515 515 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.8 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	...
Alberta	488.7	304.3	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.7 <sup>P</sup>	8.1	...
<u>CANADA</u>	502.2 <sup>P</sup>	315.7 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	43 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	123 <sup>P</sup>
Alberta	3,079	1,916	598,436
British Columbia - Colombie-Britannique	42 <sup>P</sup>	51 <sup>P</sup>	13,033 <sup>P</sup>
<u>CANADA</u>	3,164 <sup>P</sup>	1,988 <sup>P</sup>	611,592 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	43 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	...
Alberta	3,079	1,916	...
British Columbia - Colombie-Britannique	42 <sup>P</sup>	51 <sup>P</sup>	...
<u>CANADA</u>	3,164 <sup>P</sup>	1,988 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes the Yukon production of - million cubic feet (- thousand cubic metres) and 53 200 million cubic feet (1,878 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

- (1) Comprend la production du Yukon de - millions de pieds cubec (- milliers de mètres cubes) et 53 200 millions de pieds cubec (1,878 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

May 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1979



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1979 - MAI

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

---

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

September - 1979 - Septembre  
5-3301-515

Price—Prix: 40 cents  
\$4.00 a year—par année

Vol. 31—No. 5

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa



## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, May 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mai 1979	20



## INTRODUCTION

MAY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1979 amounted to 7 605 000 cubic metres (47,858,000 barrels) or 245 300 cubic metres (1,543,800 barrels) per day, an increase of 21.3% or 43 000 cubic metres (270,900 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1979 is as follows: 6.47 million cubic metres (40.7 million barrels) (85.0%) were sent to Canadian refineries and 1.32 million cubic metres (8.3 million barrels) (17.4%) were exported. The - 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.01 million cubic metres (18.9 million barrels), or 97 100 cubic metres (610,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 11.1% to 8 477.9 million cubic metres (299,278 million cubic feet) from 7 631.6 million cubic metres (269,404 million cubic feet) in May 1978.

The disposition of natural gas for May 1979, is as follows: 1 528.6 million cubic metres (54.0 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 446.7 million cubic metres (51.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 214.6 million cubic metres (78.2 billion cubic feet) were exported; 3 263.6 million cubic metres (115.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.4 million cubic metres (0.8 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

MAI 1979

En mai 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 605 000 mètres cubes (47,858,000 barils) ou 245 300 mètres cubes (1,543,800 barils) par jour, soit, par rapport à mai 1978, une augmentation de 21.3 % ou de 43 000 mètres cubes (270,900 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1979 se répartit de la manière suivante: 6.47 millions de mètres cubes (40.7 millions de barils) (85.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.32 millions de mètres cubes (8.3 millions de barils) (17.4 %) destinés à l'exportation. La différence de - 2.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.01 millions de mètres cubes (18.9 millions de barils) ou 97 100 mètres cubes (610,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 11.1 %, passant de 7 631.6 millions de mètres cubes (269,404 millions de pi<sup>3</sup>) à 8 477.9 millions de mètres cubes (299,278 millions de pi<sup>3</sup>) entre mai 1978 et mai 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 528.6 millions de mètres cubes (54.0 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 446.7 millions de mètres cubes (51.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 214.6 millions de mètres cubes (78.2 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 3 263.6 millions de mètres cubes (115.2 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 24.4 millions de mètres cubes (0.8 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		Nouveau- Brunswick			
		thousands of cubic metres			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	6.5	50.1	789.7 <sup>P</sup>
2	February	--	7.4	44.5	705.9 <sup>P</sup>
3	March	--	8.0	49.0	789.2 <sup>P</sup>
4	April	--	8.9	46.4 <sup>r</sup>	678.8 <sup>P</sup>
5	May	--	7.9 <sup>r</sup>	48.2 <sup>r</sup>	747.0 <sup>P</sup>
6	June	--	8.7	47.6	764.4 <sup>P</sup>
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	0.2	47.4	285.8	4 475.0 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	1.9 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>
16	March	--	--	--	2.0 <sup>P</sup>
17	April	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>
18	May	--	--	--	1.7 <sup>P</sup>
19	June	--	--	--	1.9 <sup>P</sup>
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	10.7 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	6.5 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	5.8 <sup>P</sup>
29	March	--	--	--	6.4 <sup>P</sup>
30	April	--	--	--	6.8 <sup>P</sup>
31	May	--	--	--	7.1 <sup>P</sup>
32	June	--	--	--	7.0 <sup>P</sup>
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	39.6 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	3.2 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	2.7 <sup>P</sup>
42	March	--	--	--	3.3 <sup>P</sup>
43	April	--	--	--	3.3 <sup>P</sup>
44	May	--	--	--	3.4 <sup>P</sup>
45	June	--	--	--	3.4 <sup>P</sup>
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	19.4 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	0.2	47.4	285.8	4 544.7 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	May 1979	--	7.9	48.2	759.2 <sup>P</sup>
55	May 1978	--	8.7	49.9	812.1

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
Pétrole brut et condensat:					
5 800.7	184.0	16.2	6 847.2 <sup>P</sup>	Janvier	1
5 951.9	154.4	16.5	6 880.6 <sup>P</sup>	Février	2
6 491.0	177.8	16.2	7 531.2 <sup>P</sup>	Mars	3
6 349.9 <sup>r</sup>	177.4 <sup>r</sup>	12.1	7 273.5 <sup>P</sup>	Avril	4
6 044.7 <sup>r</sup>	184.7 <sup>r</sup>	3.1	7 035.6 <sup>P</sup>	Mai	5
6 141.0 <sup>P</sup>	178.5 <sup>P</sup>	8.7 <sup>P</sup>	7 148.9 <sup>P</sup>	Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
36 779.2 <sup>P</sup>	1 056.8 <sup>P</sup>	72.8 <sup>P</sup>	42 717.2 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	13
Pentanes plus:					
601.4	17.1	—	620.4 <sup>P</sup>	Janvier	14
564.9	15.4	—	581.9 <sup>P</sup>	Février	15
565.4	17.6	—	585.0 <sup>P</sup>	Mars	16
565.9 <sup>r</sup>	17.4 <sup>r</sup>	—	584.9 <sup>P</sup>	Avril	17
552.2 <sup>r</sup>	15.5 <sup>r</sup>	—	569.4 <sup>P</sup>	Mai	18
509.7	14.1 <sup>P</sup>	—	525.7 <sup>P</sup>	Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
3 359.5	97.1 <sup>P</sup>	—	3 467.3 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	26
Propane:					
486.1	6.8	—	499.4 <sup>P</sup>	Janvier	27
484.4	6.3	—	496.5 <sup>P</sup>	Février	28
445.6	7.3	—	459.3 <sup>P</sup>	Mars	29
488.7	6.6 <sup>r</sup>	—	502.1 <sup>P</sup>	Avril	30
457.3 <sup>r</sup>	6.7 <sup>r</sup>	—	471.1 <sup>P</sup>	Mai	31
439.1	6.4 <sup>P</sup>	—	452.5 <sup>P</sup>	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2 801.2	40.1 <sup>P</sup>	—	2 880.9 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	39
Butanes:					
306.3	8.9	—	318.4 <sup>P</sup>	Janvier	40
310.2	7.4	—	320.3 <sup>P</sup>	Février	41
291.6	9.1	—	304.0 <sup>P</sup>	Mars	42
304.3	9.3 <sup>r</sup>	—	316.9 <sup>P</sup>	Avril	43
283.7 <sup>r</sup>	10.7 <sup>r</sup>	—	297.8 <sup>P</sup>	Mai	44
268.2	9.8 <sup>P</sup>	—	281.5 <sup>P</sup>	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 764.3	55.2 <sup>P</sup>	—	1 838.9 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	52
44 704.2	1 249.2 <sup>P</sup>	72.8 <sup>P</sup>	50 904.3 <sup>P</sup>	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
Total d'hydrocarbures liquides:					
7 337.9	217.6	3.1	8 373.9 <sup>P</sup>	mai 1979	54
5 867.6	166.5	4.1	6 908.9	mai 1978	55



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 -- Concluded

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		Nouveau-Brunswick			
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	41	315	4,969 <sup>P</sup>
2	February	--	47	280	4,442 <sup>P</sup>
3	March	--	50	308	4,966 <sup>P</sup>
4	April	--	56	292	4,272 <sup>P</sup>
5	May	--	50 <sup>r</sup>	303 <sup>r</sup>	4,701 <sup>P</sup>
6	June	--	55	300	4,810 <sup>P</sup>
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	299	1,798	28,160 <sup>P</sup>
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	12 <sup>P</sup>
15	February	--	--	--	10 <sup>P</sup>
16	March	--	--	--	13 <sup>P</sup>
17	April	--	--	--	10 <sup>P</sup>
18	May	--	--	--	11 <sup>P</sup>
19	June	--	--	--	12 <sup>P</sup>
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	68 <sup>P</sup>
	Propane:				
27	January	--	--	--	41 <sup>P</sup>
28	February	--	--	--	36 <sup>P</sup>
29	March	--	--	--	40 <sup>P</sup>
30	April	--	--	--	43 <sup>P</sup>
31	May	--	--	--	45 <sup>P</sup>
32	June	--	--	--	44 <sup>P</sup>
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	249 <sup>P</sup>
	Butanes:				
40	January	--	--	--	20 <sup>P</sup>
41	February	--	--	--	17 <sup>P</sup>
42	March	--	--	--	20 <sup>P</sup>
43	April	--	--	--	21 <sup>P</sup>
44	May	--	--	--	21 <sup>P</sup>
45	June	--	--	--	22 <sup>P</sup>
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	121 <sup>P</sup>
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	2	299	1,798	28,598 <sup>P</sup>
	Total liquid hydrocarbons:				
54	May 1979	--	50	303	4,778 <sup>P</sup>
55	May 1978	--	55	314	5,111

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		Nº
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
Pétrole brut et condensat:					
36,503	1,158	102	43,088 <sup>P</sup>	Janvier	1
37,455	972	104	43,300 <sup>P</sup>	Février	2
40,847	1,119	102	47,392 <sup>P</sup>	Mars	3
39,959	1,116 <sup>r</sup>	76	45,771 <sup>P</sup>	Avril	4
38,038 <sup>r</sup>	1,162 <sup>r</sup>	20	44,274 <sup>P</sup>	Mai	5
38,645	1,123 <sup>P</sup>	55 <sup>P</sup>	44,988 <sup>P</sup>	Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
231,447	6,650 <sup>P</sup>	459 <sup>P</sup>	268,815 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	13
Pentanes plus:					
3,785	108	-	3,905 <sup>P</sup>	Janvier	14
3,555	97	-	3,662 <sup>P</sup>	Février	15
3,558	111	-	3,682 <sup>P</sup>	Mars	16
3,562	109 <sup>r</sup>	-	3,681 <sup>P</sup>	Avril	17
3,475 <sup>r</sup>	98 <sup>r</sup>	-	3,584 <sup>P</sup>	Mai	18
3,208	89 <sup>P</sup>	-	3,309 <sup>P</sup>	Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
21,143	612 <sup>P</sup>	-	21,823 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	26
Propane:					
3,062	43	-	3,146 <sup>P</sup>	Janvier	27
3,052	40	-	3,128 <sup>P</sup>	Février	28
2,807	46	-	2,893 <sup>P</sup>	Mars	29
3,079	42	-	3,164 <sup>P</sup>	Avril	30
2,881 <sup>r</sup>	42 <sup>r</sup>	-	2,968 <sup>P</sup>	Mai	31
2,766	40 <sup>P</sup>	-	2,850 <sup>P</sup>	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
17,647	253 <sup>P</sup>	-	18,149 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	39
Butanes:					
1,929	56	-	2,005 <sup>P</sup>	Janvier	40
1,953	47	-	2,017 <sup>P</sup>	Février	41
1,836	57	-	1,913 <sup>P</sup>	Mars	42
1,916	59 <sup>r</sup>	-	1,996 <sup>P</sup>	Avril	43
1,786 <sup>r</sup>	67 <sup>r</sup>	-	1,874 <sup>P</sup>	Mai	44
1,689	62 <sup>P</sup>	-	1,773 <sup>P</sup>	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
11,109	348 <sup>P</sup>	-	11,578 <sup>P</sup>	Total cumulatif de l'année	52
281,346	7,863 <sup>P</sup>	459 <sup>P</sup>	320,365 <sup>P</sup>	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
Total d'hydrocarbures liquides:					
46,180	1,369	20	52,700 <sup>P</sup>	mai 1979	54
36,928	1,048	26	43,482	mai 1978	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979

		New Brunswick				
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						
			thousands of cubic metres			
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	7.9	48.2	745.3P	5 740.3(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	292.9
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	7.9	48.2	745.3P	6 033.2
5	Condensate	--	--	--	1.7P	11.5
6	Pentanes plus	--	--	--	1.7P	552.2
7	Net withdrawals	--	7.9	48.2	748.7P	6 596.9
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.9	48.2	748.7P	6 596.9
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	21.0	100.3	1 298.6
12	Ontario	--	7.9	23.1	269.8	2 399.8
13	Manitoba	--	--	--	38.4	118.7
14	Saskatchewan	--	--	--	64.4	97.1
15	Alberta	--	--	--	--	1 247.8
16	British Columbia	--	--	--	--	576.4
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	7.9	44.1	472.9	5 738.4
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	79.4
20	II	--	--	3.7	331.9	467.6
21	IV	--	--	--	--	341.7
22	V	--	--	--	--	92.7
23	<u>Total</u>	--	--	3.7	331.9	981.4
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	5.7	112.2P	363.1
25	Transporters'	--	--	3.6	596.2	5 233.7
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	6.2	97.7P	332.4
27	Transporters'	--	--	3.6	562.9	5 166.1
28	Net changes	--	--	0.5	- 47.8P	- 98.3
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.2
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 0.1	- 8.3P	- 24.8
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.9	48.2	748.7P	6 596.9

(1) Includes 49.3 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 326.3 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
182.2	5.2	6 729.1	...	6 729.1 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	292.9	...	292.9	Pétrole brut synthétique	2
-	2.1	2.1	...	2.1	Moins - Repris pour l'injection	3
182.2	3.1	7 019.9 <sup>P</sup>	...	7 019.9 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.5	-	15.7 <sup>P</sup>	...	15.7 <sup>P</sup>	Condensat	5
15.5	-	569.4 <sup>P</sup>	...	569.4 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
200.2	3.1	7 605.0 <sup>P</sup>	...	7 605.0 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	3 008.6(2)	3 008.6	Importations	8
200.2	3.1	7 605.0 <sup>P</sup>	3 008.6	10 613.6 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 609.2	1 609.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 419.9	1 247.1	2 667.0	Québec	11
-	-	2 700.6	143.9	2 844.5	Ontario	12
-	-	157.1	-	157.1	Manitoba	13
-	-	161.5	8.4	169.9	Saskatchewan	14
-	-	1 247.8	-	1 247.8	Alberta	15
191.8	-	768.2	-	768.2	Colombie-Britannique	16
-	12.8	12.8	-	12.8	Territoires du Nord-Ouest	17
191.8	12.8	6 467.9	3 008.6	9 476.5	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	79.4	-	79.4	I	19
-	-	803.2	-	803.2	II	20
-	-	341.7	-	341.7	IV	21
5.8	-	98.5	-	98.5	V	22
5.8	-	1 322.8	-	1 322.8	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
25.9 <sup>F</sup>	21.3	528.2 <sup>P</sup>	-	528.2 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
138.1	-	5 971.6	58.4	6 030.0	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
21.2	11.6	469.1 <sup>P</sup>	-	469.1 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
148.5	-	5 881.1	58.4	5 939.5	Transporteurs	27
5.7	- 9.7	- 149.6 <sup>P</sup>	-	- 149.6 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	0.2	-	0.2	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
2.9	-	2.9	-	2.9	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 6.0	-	- 39.2 <sup>P</sup>	-	- 39.2 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
200.2	3.1	7 606.0 <sup>P</sup>	3 008.6	10 613.6 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 49.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 326.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979 - Concluded

		New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick					
No.							
thousand barrels of 35 Canadian gallons							
	Supply:						
	Domestic production:						
1	Crude oil	--	50	303	4,690 <sup>P</sup>		36,123(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--		1,843
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--		--
4	<u>Total</u>	--	50	303	4,690 <sup>P</sup>		37,966
5	Condensate	--	--	--	11 <sup>P</sup>		72
6	Pentanes plus	--	--	--	11 <sup>P</sup>		3,475
7	Net withdrawals	--	50	303	4,712 <sup>P</sup>		41,513
8	Imports	...	...	...	...		...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	50	303	4,712 <sup>P</sup>		41,513
	Disposition						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--		--
11	Quebec	--	--	133	631		8,172
12	Ontario	--	50	145	1,698		15,102
13	Manitoba	--	--	--	242		747
14	Saskatchewan	--	--	--	405		611
15	Alberta	--	--	--	--		7,852
16	British Columbia	--	--	--	--		3,627
17	Northwest Territories	--	--	--	--		--
18	<u>Total</u>	--	50	278	2,976		36,111
	Exports to the United States:						
	Petroleum administration:						
	District:						
19	I	--	--	--	--		500
20	II	--	--	23	2,089		2,943
21	IV	--	--	--	--		2,150
22	V	--	--	--	--		583
23	<u>Total</u>	--	--	23	2,089		6,176
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant	2	--	36	706 <sup>P</sup>		2,285
25	Transporters'	--	--	23	3,752		32,935
	Closing:						
26	Field and plant	2	--	39	615 <sup>P</sup>		2,092
27	Transporters'	--	--	23	3,542		32,510
28	Net changes	--	--	3	- 301 <sup>P</sup>		- 618
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--		1
30	Pipeline fuel	--	--	--	--		--
31	Field and plant use	--	--	--	--		--
32	Losses and adjustments	--	--	- 1	- 52 <sup>P</sup>		- 157
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	50	303	4,712 <sup>P</sup>		41,513

(1) Includes 310.2 thousand barrels of experimental crude.

(2) Includes 2,053.4 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de barils de 35 gallons canadiens					N°	
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,146	33	42,345 <sup>P</sup>	...	42,345 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	1,843	...	1,843	Pétrole brut synthétique	2
-	13	13	...	13	Moins - Repris pour l'injection	3
1,146	20	44,175 <sup>P</sup>	...	44,175 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
16	-	99 <sup>P</sup>	...	99 <sup>P</sup>	Condensat	5
98	-	3,584 <sup>P</sup>	...	3,584 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,260	20	47,858 <sup>P</sup>	...	47,858 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	18,933(2)	18,933	Importations	8
1,260	20	47,858 <sup>P</sup>	18,933	66,791 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	10,126	10,126	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,936	7,848	16,784	Québec	11
-	-	16,995	906	17,901	Ontario	12
-	-	989	-	989	Manitoba	13
-	-	1,016	53	1,069	Saskatchewan	14
-	-	7,852	-	7,852	Alberta	15
1,207	-	4,834	-	4,834	Colombie-Britannique	16
-	81	81	-	81	Territoires du Nord-Ouest	17
1,207	81	40,703	18,933	59,636	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	500	-	500	I	19
-	-	5,055	-	5,055	II	20
-	-	2,150	-	2,150	IV	21
36	-	619	-	619	V	22
36	-	8,324	-	8,324	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
163 <sup>r</sup>	134	3,326 <sup>P</sup>	-	3,326 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
869	-	37,579	367	37,946	Transporteurs	25
133	73	2,954 <sup>P</sup>	-	2,954 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
935	-	37,010	367	37,377	Gisements et usines de traitement	26
36	- 61	- 941 <sup>P</sup>	-	- 941 <sup>P</sup>	Transporteurs	27
					Variations nettes	28
-	-	1	-	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
18	-	18	-	18	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 37	-	- 247 <sup>P</sup>	-	- 247 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
1,260	20	47,858 <sup>P</sup>	18,933	66,791 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 310.2 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 2,053.4 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979

No.						
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	—	23.9	120.9 <sup>P</sup>	7 605.2
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.0 <sup>P</sup>	93.8
3	Net new production	0.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	929.1
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	6 582.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.9 <sup>P</sup>	35.2
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.3 <sup>P</sup>	50.2
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.0 <sup>P</sup>	977.1
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.6 <sup>P</sup>	330.6
9	Adjustment	—	—	—	— 37.3 <sup>P</sup>	— 65.0
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	23.9	120.4	5 254.2
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	6 582.3
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	23.9	96.0	557.1
12b	Plants	—	—	—	24.4	4 697.1
13	<u>Total</u>	0.2	—	23.9	120.4	5 254.2
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	49.6
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	22.8	—	4.2
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.7	120.4	5 308.0
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	205.0
20	Ontario	—	—	50.3	—	1 296.0
21	Manitoba	—	—	—	—	143.8
22	Saskatchewan	—	—	—	27.4	165.8
23	Alberta	—	—	—	—	1 094.7
24	British Columbia	—	—	—	—	17.6
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	50.3	27.4	2 922.9
27	Exports	—	—	—	—	1 814.0
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	154.3
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	119.5	522.9
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.1	— 8.1
31	Pipeline fuel	—	—	0.1	1.3	129.6
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 3.7	— 27.9	— 227.6
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.7	120.4	5 308.0

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
842.2(1)	3.8	8 596.2 <sup>P</sup>	...	8 596.2 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
6.6	2.9	118.3 <sup>P</sup>	...	118.3 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
835.6	0.9	8 477.9 <sup>P</sup>	...	8 477.9 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
3.8	-	932.9	...	932.9	Moins - Gaz injecté et stocké	4
831.8	0.9	7 545.0 <sup>P</sup>	...	7 545.0 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
23.8	-	70.9 <sup>P</sup>	...	70.9 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	52.6 <sup>P</sup>	...	52.6 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
73.0	-	1 053.1 <sup>P</sup>	...	1 053.1 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
46.8	-	383.0 <sup>P</sup>	...	383.0 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 10.6	-	- 112.9 <sup>P</sup>	...	- 112.9 <sup>P</sup>	Rectifications	9
698.7	0.9	6 098.3	...	6 098.3	Livraisons de gaz marchand	10
831.8	0.9	7 545.0 <sup>P</sup>	...	7 545.0 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
34.7	0.9	712.8	...	712.8	Arrivages de gaz marchand:	12
664.0	-	5 385.5	...	5 385.5	Gisements	12a
					Usines	12b
698.7	0.9	6 098.3	...	6 098.3	<u>Total</u>	13
0.2	-	49.8	...	49.8	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	0.1	0.1	Importations	15
0.1	-	27.1	50.4	77.5	Autres arrivages(2)	16
699.0	0.9	6 175.2	50.5	6 225.7	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	205.0	-	205.0	Québec	19
-	-	1 346.3	-	1 346.3	Ontario	20
-	-	143.8	-	143.8	Manitoba	21
-	-	193.2	-	193.2	Saskatchewan	22
-	-	1 094.7	0.1	1 094.8	Alberta	23
261.8	-	279.4	-	279.4	Colombie-Britannique	24
-	0.9	0.9	-	0.9	Territoires du Nord-Ouest	25
261.8	0.9	3 263.5	0.1	3 263.6	<u>Total des ventes</u>	26
400.6	-	2 214.6	-	2 214.6	Exportations	27
-	-	154.3	50.4	204.7	Autres livraisons(2,3)	28
3.1	-	645.5	-	645.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
2.5	-	- 5.5	-	- 5.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
21.1	-	152.1	-	152.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
9.9	-	- 249.3	-	- 249.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
699.0	0.9	6 175.2	50.5	6 225.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979 - Concluded

No.	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60° F.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	7	—	844	4,268 <sup>P</sup>	268,471
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	530 <sup>P</sup>	3,311
3	Net new production	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	32,798
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	232,362
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	420 <sup>P</sup>	1,243
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	81 <sup>P</sup>	1,772
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	106 <sup>P</sup>	34,493
8b	Other disposition and uses	—	—	—	198 <sup>P</sup>	11,670
9	Adjustment	—	—	—	- 1,317 <sup>P</sup>	- 2,294
10	Deliveries of marketable gas	7	—	844	4,250	185,478
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	232,362
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	—	844	3,389	19,666
12b	Plants	—	—	—	861	165,812
13	<u>Total</u>	7	—	844	4,250	185,478
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	1,751
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	805	—	148
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,649	4,250	187,377
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	7	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	7,237
20	Ontario	—	—	1,776	—	45,750
21	Manitoba	—	—	—	—	5,076
22	Saskatchewan	—	—	—	967	5,853
23	Alberta	—	—	—	—	38,644
24	British Columbia	—	—	—	—	621
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	7	—	1,776	967	103,181
27	Exports	—	—	—	—	64,036
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	5,447
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	4,218	18,459
30	Line pack fluctuation	—	—	—	3	- 286
31	Pipeline fuel	—	—	4	46	4,575
32	Pipeline losses, etc.	—	—	- 131	- 984	- 8,035
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,649	4,250	187,377

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.						N°
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
29,730(1)	134	303,454P	...	303,454P	Production originale brute	1
233	102	4,176P	...	4,176P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
29,497	32	299,278P	...	299,278P	Production originale nette	3
134	-	32,932	...	32,932	Moins - Gaz injecté et stocké	4
29,363	32	266,346P	...	266,346P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
840	-	2,503P	...	2,503P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
3	-	1,856P	...	1,856P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,577	-	37,176P	...	37,176P	Pertes en cours de traitement	8a
1,652	-	13,520P	...	13,520P	Autres emplois et utilisations	8b
- 374	-	- 3,985P	...	- 3,985P	Rectifications	9
24,665	32	215,276	...	215,276	Livraisons de gaz marchand	10
29,363	32	266,346P	...	266,346P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
1,225	32	25,163	...	25,163	Arrivages de gaz marchand:	12
23,440	-	190,113	...	190,113	Gisements	12a
					Usines	12b
24,665	32	215,276	...	215,276	<u>Total</u>	13
7	-	1,758	...	1,758	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	3	3	Importations	15
3	-	956	1,779	2,735	Autres arrivages(2)	16
24,675	32	217,990	1,782	219,772	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick	18
-	-	7,237	-	7,237	Québec	19
-	-	47,526	-	47,526	Ontario	20
-	-	5,076	-	5,076	Manitoba	21
-	-	6,820	-	6,820	Saskatchewan	22
-	-	38,644	3	38,647	Alberta	23
9,242	-	9,863	-	9,863	Colombie-Britannique	24
-	32	32	-	32	Territoires du Nord-Ouest	25
9,242	32	115,205	3	115,208	<u>Total des ventes</u>	26
14,142	-	78,178	-	78,178	Exportations	27
-	-	5,447	1,779	7,226	Autres livraisons(2,3)	28
109	-	22,786	-	22,786	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
88	-	- 195	-	- 195	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
745	-	5,370	-	5,370	Gaz consommé dans les réseaux	31
349	-	- 8,801	-	- 8,801	Pertes dans les pipe-lignes, etc.	32
24,675	32	217,990	1,782	219,772	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.							
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.							
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1 <sup>r</sup>	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9 <sup>r</sup>	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.9 <sup>r</sup>	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0 <sup>r</sup>	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	—	23.1 <sup>P</sup>	98.7 <sup>P</sup>	6 913.8	763.7 <sup>P</sup>	30.2 <sup>P</sup>	7 829.7 <sup>P</sup>
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.6	—	144.2 <sup>P</sup>	701.0 <sup>P</sup>	47 406.6	5 855.0 <sup>P</sup>	304.9 <sup>P</sup>	54 413.3 <sup>P</sup>
May - 1978 Total - Mai	0.2	—	27.1	109.7	6 711.3	733.1	50.3	7 631.7
	millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.							
	millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.							
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165 <sup>r</sup>	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933 <sup>r</sup>	1,910 <sup>P</sup>	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	844 <sup>r</sup>	3,738 <sup>P</sup>	265,160 <sup>P</sup>	28,170 <sup>r</sup>	1,359 <sup>r</sup>	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	—	815 <sup>P</sup>	3,484 <sup>P</sup>	244,064	26,959 <sup>P</sup>	1,066 <sup>P</sup>	276,395 <sup>P</sup>
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	57	—	5,091 <sup>P</sup>	24,745 <sup>P</sup>	1,673,499	206,687 <sup>P</sup>	10,762 <sup>P</sup>	1,920,841 <sup>P</sup>
May - 1978 Total - Mai	6	—	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404



TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie- Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	95 <sup>P</sup>	565 030	15 640	580 765 <sup>P</sup>
February - Février	115 <sup>P</sup>	509 000	12 688	521 803 <sup>P</sup>
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>P</sup>
April - Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	12 511 <sup>x</sup>	555 515 <sup>P</sup>
May - Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	11 834 <sup>x</sup>	517 889 <sup>P</sup>
June - Juin	123 <sup>P</sup>	456 695	10 828 <sup>P</sup>	467 646 <sup>P</sup>
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	679 <sup>P</sup>	3 147 789	76 012 <sup>P</sup>	3 224 480 <sup>P</sup>
May - 1978 - Total - Mai	186	513 555	8 644	522 385
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	105 <sup>P</sup>	622,839	17,240	640,184 <sup>P</sup>
February - Février	127 <sup>P</sup>	561,076	13,986	575,189 <sup>P</sup>
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>P</sup>
April - Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,791 <sup>x</sup>	612,350 <sup>P</sup>
May - Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	13,045 <sup>x</sup>	570,875 <sup>P</sup>
June - Juin	136 <sup>P</sup>	503,420	11,936 <sup>P</sup>	515,492 <sup>P</sup>
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	749 <sup>P</sup>	3,469,843	83,789 <sup>P</sup>	3,554,381 <sup>P</sup>
May - 1978 - Total - Mai	205	566,098	9,528	575,831



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, May 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mai 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.1 <sup>P</sup>	3.4 <sup>P</sup>	107 <sup>P</sup>
Alberta	457.3	283.7	505 948
British Columbia - Colombie-Britannique	6.7	10.7	11 834
<u>CANADA</u>	471.1	297.8 <sup>P</sup>	517 889 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.1 <sup>P</sup>	3.4	...
Alberta	457.3	283.7	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.7	10.7	...
<u>CANADA</u>	471.1	297.8 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	45 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	118 <sup>P</sup>
Alberta	2,881	1,786	557,712
British Columbia - Colombie-Britannique	42	67	13,045
<u>CANADA</u>	2,968 <sup>P</sup>	1,874 <sup>P</sup>	570,875 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	45 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	...
Alberta	2,881	1,786	...
British Columbia - Colombie-Britannique	42	67	...
<u>CANADA</u>	2,968	1,874 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres ( - million cubic feet) and 37 600 thousand cubic metres (1,327 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes ( - millions de pieds cubes) et 37 600 milliers de mètres cubes (1,327 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# **Crude petroleum and natural gas production**

June 1979

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

Juin 1979



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et  
primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1979 - JUIN

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

---

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

October - 1979 - Octobre  
5-3301-515

Price—Prix: \$2.50  
\$25.00 a year—par année

Vol. 31—No. 6

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1979	20





## INTRODUCTION

JUNE 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1979 amounted to 7 689 300 cubic metres (48,388,000 barrels) or 256 300 cubic metres (1,612,900 barrels) per day, a decrease of 2.3% or 6 100 cubic metres (38,600 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1979 is as follows: 6.62 million cubic metres (41.7 million barrels) (86.1%) were sent to Canadian refineries and 1.15 million cubic metres (7.2 million barrels) (15.0%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.87 million cubic metres (18.0 million barrels), or 95 500 cubic metres (601,200 barrels) per day.

Natural gas production increased 12.6% to 7 866.4 million cubic metres (277,692 million cubic feet) from 6 988.7 million cubic metres (246,708 million cubic feet) in June 1978.

The disposition of natural gas for June 1979, is as follows: 1 705.3 million cubic metres (60.2 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 327.1 million cubic metres (46.8 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 185.6 million cubic metres (77.2 billion cubic feet) were exported; 2 391.8 million cubic metres (84.4 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 256.6 million cubic metres (9.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

JUIN 1979

En juin 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 689 300 mètres cubes (48,388,000 barils) ou 256 300 mètres cubes (1,612,900 barils) par jour, soit, par rapport à juin 1978, une diminution de 2.3 % ou de 6 100 mètres cubes (38,600 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1979 se répartit de la manière suivante: 6.62 millions de mètres cubes (41.7 millions de barils) (86.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.15 millions de mètres cubes (7.2 millions de barils) (15.0 %) destinés à l'exportation. La différence de -1.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.87 millions de mètres cubes (18.0 millions de barils) ou 95 500 mètres cubes (601,200 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 12.6 % passant de 6 988.7 millions de mètres cubes (246,708 millions de pi<sup>3</sup>) à 7 866.4 millions de mètres cubes (277,692 millions de pi<sup>3</sup>) entre juin 1978 et juin 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 705.3 millions de mètres cubes (60.2 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 327.1 millions de mètres cubes (46.8 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 185.6 millions de mètres cubes (77.2 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 2 391.8 millions de mètres cubes (84.4 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 256.6 millions de mètres cubes (9.1 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1978	1979					
	thousands of cubic metres						
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	0.2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	0.2	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	57.2	56.2	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1 <sup>r</sup>
4 <u>Total</u>	57.2	56.2	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1 <sup>r</sup>
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	347.8	336.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	347.8	336.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	5 533.7	5 278.0 <sup>p</sup>	789.7 <sup>p</sup>	705.9 <sup>p</sup>	789.2 <sup>p</sup>	678.8 <sup>p</sup>	747.0 <sup>p</sup>
8 Pentanes plus	13.5	12.5 <sup>p</sup>	1.4 <sup>r</sup>	1.8 <sup>r</sup>	2.0 <sup>p</sup>	1.6 <sup>p</sup>	1.7 <sup>p</sup>
9 Propane	45.4	46.1 <sup>p</sup>	6.3 <sup>r</sup>	5.4 <sup>r</sup>	6.4 <sup>p</sup>	6.8 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>
10 Butanes	21.6	22.8 <sup>p</sup>	2.9 <sup>r</sup>	2.6 <sup>r</sup>	3.3 <sup>p</sup>	3.3 <sup>p</sup>	3.4 <sup>p</sup>
11 <u>Total</u>	5 614.2	5 359.4 <sup>p</sup>	800.3 <sup>p</sup>	715.7 <sup>p</sup>	800.9 <sup>p</sup>	690.5 <sup>p</sup>	759.2 <sup>p</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	35 300.6	43 096.9	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	3 845.5	3 900.0	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	2 820.3	3 266.9	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	1 853.9	2 065.8	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	231.0	1 684.6	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	44 051.3	54 014.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 095.0	1 242.3 <sup>p</sup>	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	89.7	107.4 <sup>p</sup>	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	45.7	47.3 <sup>p</sup>	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	60.9	65.9 <sup>p</sup>	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	1 291.3	1 462.9 <sup>p</sup>	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	86.4	86.9 <sup>p</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	86.4	86.9 <sup>p</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	42 420.7	50 096.7 <sup>p</sup>	6 847.2 <sup>p</sup>	6 880.6 <sup>p</sup>	7 531.2 <sup>p</sup>	7 273.5 <sup>p</sup>	7 036.8 <sup>p</sup>
26 Pentanes plus	3 948.7	4 019.9 <sup>p</sup>	619.9 <sup>r</sup>	582.1 <sup>r</sup>	585.0 <sup>p</sup>	584.9 <sup>p</sup>	569.4 <sup>p</sup>
27 Propane	2 911.4	3 360.3 <sup>p</sup>	499.2 <sup>r</sup>	496.1 <sup>r</sup>	459.3 <sup>p</sup>	502.1 <sup>p</sup>	571.1 <sup>p</sup>
28 Butanes	1 936.4	2 154.5 <sup>p</sup>	318.1 <sup>r</sup>	320.2 <sup>r</sup>	304.0 <sup>p</sup>	316.9 <sup>p</sup>	297.8 <sup>p</sup>
29 Ethane	231.0	1 684.6 <sup>p</sup>	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	51 448.2	61 316.0 <sup>p</sup>	8 531.8 <sup>p</sup>	8 544.7 <sup>p</sup>	9 078.7 <sup>p</sup>	8 898.3 <sup>r</sup>	8 625.0 <sup>p</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								N°
--	--						Nouveau-Brunswick:	
--	--						Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.0 <sup>r</sup>	9.3						Pétrole brut et condensat	3
7.0 <sup>r</sup>	9.3						<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
47.6	50.6						Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6						<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
771.7 <sup>p</sup>	795.7 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	7
1.9 <sup>p</sup>	2.1 <sup>p</sup>						Pentanes plus	8
7.0 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>						Propane	9
3.5 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>						Butanes	10
784.1 <sup>p</sup>	808.7 <sup>p</sup>						<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 141.4 <sup>r</sup>	6 317.3						Pétrole brut et condensat	12
515.0 <sup>r</sup>	535.2						Pentanes plus	13
446.1 <sup>r</sup>	458.7						Propane	14
276.7 <sup>r</sup>	293.0						Butanes	15
246.0	255.5						Ethane	16
7 625.2	7 859.7						<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
183.4 <sup>r</sup>	180.6 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	18
12.7 <sup>r</sup>	11.7 <sup>p</sup>						Pentanes plus	19
6.8 <sup>r</sup>	6.8 <sup>p</sup>						Propane	20
10.0 <sup>r</sup>	10.5 <sup>p</sup>						Butanes	21
212.9	209.6 <sup>p</sup>						<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6 <sup>r</sup>	14.2 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	23
8.6 <sup>r</sup>	14.2 <sup>p</sup>						<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 159.7 <sup>p</sup>	7 367.7 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	25
529.6 <sup>p</sup>	549.0 <sup>p</sup>						Pentanes plus	26
459.9 <sup>p</sup>	472.6 <sup>p</sup>						Propane	27
290.2 <sup>p</sup>	307.3 <sup>p</sup>						Butanes	28
246.0	255.5						Ethane	29
8 685.4 <sup>p</sup>	8 952.1 <sup>p</sup>						<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
thousand barrels of 35 Canadian gallons							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	2	2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	2	2	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	360	354	41	47	50	56	57 <sup>T</sup>
4 <u>Total</u>	360	354	41	47	50	56	57 <sup>T</sup>
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	2,189	2,116	315	280	308	292	303
6 <u>Total</u>	2,189	2,116	315	280	308	292	303
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	34,823	33,213 <sup>P</sup>	4,969 <sup>P</sup>	4,442 <sup>P</sup>	4,966 <sup>P</sup>	4,272 <sup>P</sup>	4,701 <sup>P</sup>
8 Pentanes plus	85	83 <sup>P</sup>	13 <sup>r</sup>	11 <sup>r</sup>	13 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>	11 <sup>P</sup>
9 Propane	286	291 <sup>P</sup>	40 <sup>r</sup>	34 <sup>r</sup>	40 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>
10 Butanes	136	142 <sup>P</sup>	18 <sup>r</sup>	16 <sup>r</sup>	20 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	35,330	33,729 <sup>P</sup>	5,040 <sup>P</sup>	4,503 <sup>P</sup>	5,039 <sup>P</sup>	4,346 <sup>P</sup>	4,778 <sup>P</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	222,142	271,203	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 Pentanes plus	24,202	24,544	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14 Propane	17,768	20,581	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15 Butanes	11,674	13,007	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16 Ethane	1,462	10,663	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17 <u>Total</u>	277,248	339,998	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	6,891	7,817 <sup>P</sup>	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 Pentanes plus	565	677 <sup>P</sup>	108	97	111	109	98
20 Propane	288	299 <sup>P</sup>	43	40	46	42	42
21 Butanes	384	415 <sup>P</sup>	56	47	57	59	67
22 <u>Total</u>	8,128	9,208 <sup>P</sup>	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	544	547 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
24 <u>Total</u>	544	547 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
Canada:							
25 Crude oil and condensate	266,951	315,252 <sup>P</sup>	43,088 <sup>P</sup>	43,300 <sup>P</sup>	47,392 <sup>P</sup>	45,771 <sup>P</sup>	44,281 <sup>P</sup>
26 Pentanes plus	24,852	25,304 <sup>P</sup>	3,906 <sup>r</sup>	3,663 <sup>r</sup>	3,682 <sup>P</sup>	3,681 <sup>P</sup>	3,584 <sup>P</sup>
27 Propane	18,342	21,171 <sup>P</sup>	3,145 <sup>r</sup>	3,126 <sup>r</sup>	2,893 <sup>P</sup>	3,164 <sup>P</sup>	2,968 <sup>P</sup>
28 Butanes	12,194	13,564 <sup>P</sup>	2,003 <sup>r</sup>	2,016 <sup>r</sup>	1,913 <sup>P</sup>	1,996 <sup>P</sup>	1,874 <sup>P</sup>
29 Ethane	1,462	10,663	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	323,801	385,954	53,708 <sup>P</sup>	53,787 <sup>P</sup>	57,141 <sup>P</sup>	56,010 <sup>P</sup>	54,289 <sup>P</sup>

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de barils de 35 gallons canadiens								N <sup>o</sup>
							Nouveau-Brunswick:	
--	--						Pétrole brut et condensat	1
--	--						<u>Total</u>	2
							Ontario:	
44 <sup>r</sup>	59						Pétrole brut et condensat	3
44 <sup>r</sup>	59						<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
300	318						Pétrole brut et condensat	5
300	318						<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
4,856 <sup>p</sup>	5,007 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	7
12 <sup>p</sup>	13 <sup>p</sup>						Pentanes plus	8
44 <sup>p</sup>	45 <sup>p</sup>						Propane	9
22 <sup>p</sup>	24 <sup>p</sup>						Butanes	10
4,934 <sup>p</sup>	5,089 <sup>p</sup>						<u>Total</u>	11
							Alberta:	
38,647 <sup>r</sup>	39,754						Pétrole brut et condensat	12
3,241 <sup>r</sup>	3,368						Pentanes plus	13
2,810 <sup>r</sup>	2,890						Propane	14
1,742 <sup>r</sup>	1,845						Butanes	15
1,557	1,617						Ethane	16
47,997	49,474						<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
1,154 <sup>r</sup>	1,136 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	18
80 <sup>r</sup>	74 <sup>p</sup>						Pentanes plus	19
43 <sup>r</sup>	43 <sup>p</sup>						Propane	20
63 <sup>r</sup>	66 <sup>p</sup>						Butanes	21
1,340 <sup>r</sup>	1,319 <sup>p</sup>						<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
54 <sup>r</sup>	89 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	23
54 <sup>r</sup>	89 <sup>p</sup>						<u>Total</u>	24
							Canada:	
45,055 <sup>p</sup>	46,363 <sup>p</sup>						Pétrole brut et condensat	25
3,333 <sup>p</sup>	3,455 <sup>p</sup>						Pentanes plus	26
2,897 <sup>p</sup>	2,978 <sup>p</sup>						Propane	27
1,827 <sup>p</sup>	1,935 <sup>p</sup>						Butanes	28
1,557	1,617						Ethane	29
54,669 <sup>p</sup>	56,348 <sup>p</sup>						<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979

No.	thousands of cubic metres				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.0	47.6	770.1 <sup>P</sup>	5 836.1(1)
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	293.4
3 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4 <u>Total</u>	--	7.0	47.6	770.1 <sup>P</sup>	6 129.5
5 Condensate	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>	11.9
6 Pentanes plus	--	--	--	1.9 <sup>P</sup>	515.0
7 Net withdrawals	--	7.0	47.6	773.6 <sup>P</sup>	6 656.4
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.0	47.6	773.6 <sup>P</sup>	6 656.4
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11 Quebec	--	--	--	111.3	1 157.4
12 Ontario	--	7.0	41.3	227.6	2 440.5
13 Manitoba	--	--	5.5	22.9	110.9
14 Saskatchewan	--	--	--	51.2	186.7
15 Alberta	--	--	--	--	1 374.4
16 British Columbia	--	--	--	--	657.1
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--
18 <u>Total</u>	--	7.0	46.8	413.0	5 927.0
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	--	--	12.5	31.7
20 II	--	--	3.8	280.8	369.8
21 IV	--	--	--	--	319.9
22 V	--	--	--	--	128.9
23 <u>Total</u>	--	--	3.8	293.3	850.3
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	--	6.2	97.7 <sup>P</sup>	332.4
25 Transporters'	--	--	3.6	562.9	5 166.1
Closing:					
26 Field and plant	--	--	6.3	108.8 <sup>P</sup>	350.3
27 Transporters'	--	--	3.6	626.8	5 075.4
28 Net changes	--	--	0.1	75.0 <sup>P</sup>	- 72.8
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30 Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31 Field and plant use	--	--	--	--	--
32 Losses and adjustments	--	--	- 3.1	- 7.7	- 48.1
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.0	47.6	773.6	6 656.4

(1) Includes 44.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 386.8 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
181.7	10.6	6 853.1 <sup>P</sup>	...	6 853.1 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	293.4	...	293.4	Pétrole brut synthétique	2
-	2.0	2.0	...	2.0	Moins - Repris pour l'injection	3
181.7	8.6	7 144.5 <sup>P</sup>	...	7 144.5 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
1.7	-	15.2 <sup>P</sup>	...	15.2 <sup>P</sup>	Condensat	5
12.7	-	529.6 <sup>P</sup>	...	529.6 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
196.1	8.6	7 689.3 <sup>P</sup>	...	7 689.3 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	2 866.0(2)	2 866.0	Importations	8
196.1	8.6	7 689.3 <sup>P</sup>	2 866.0	10 555.3 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 846.9	1 846.9	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 268.7	873.0	2 141.7	Québec	11
-	-	2 716.4	134.8	2 851.2	Ontario	12
-	-	139.3	-	139.3	Manitoba	13
-	-	237.9	11.3	249.2	Saskatchewan	14
-	-	1 374.4	-	1 374.4	Alberta	15
213.9	-	871.0	-	871.0	Colombie-Britannique	16
-	11.6	11.6	-	11.6	Territoires du Nord-Ouest	17
213.9	11.6	6 619.3	2 866.0	9 485.3	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	44.2	-	44.2	I	19
-	-	654.4	-	654.4	II	20
-	-	319.9	-	319.9	IV	21
4.7	-	133.6	-	133.6	V	22
4.7	-	1 152.1	-	1 152.1	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
21.2	11.6	469.1 <sup>P</sup>	-	469.1 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
148.5	-	5 881.1	58.4	5 939.5	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
15.7	8.6	489.7 <sup>P</sup>	-	489.7 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
125.3	-	5 831.1	58.4	5 889.5	Transporteurs	27
- 28.7	- 3.0	- 29.4 <sup>P</sup>	-	- 29.4 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
Livraisons à d'autres acheteurs						
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	29
6.6	-	6.6	-	6.6	Consommation des gisements et usines	30
de traitement						
- 0.4	-	- 59.3	-	- 59.3	Pertes et rectifications	32
196.1	8.6	7 689.3 <sup>P</sup>	2 866.0	10 555.3 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 44.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 386.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979 - Concluded

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
No.	thousand barrels of 35 Canadian gallons					
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	44	300	4,846P	36,726(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,846
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	44	300	4,846P	38,572
5	Condensate	--	--	--	10P	75
6	Pentanes plus	--	--	--	12P	3,241
7	Net withdrawals	--	44	300	4,868P	41,888
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	44	300	4,868P	41,888
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	700	7,283
12	Ontario	--	44	260	1,432	15,358
13	Manitoba	--	--	35	144	698
14	Saskatchewan	--	--	--	322	1,175
15	Alberta	--	--	--	--	8,649
16	British Columbia	--	--	--	--	4,135
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	44	295	2,598	37,298
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	79	200
20	II	--	--	24	1,767	2,327
21	IV	--	--	--	--	2,013
22	V	--	--	--	--	811
23	<u>Total</u>	--	--	24	1,846	5,351
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	--	39	615P	2,092
25	Transporters'	--	--	23	3,542	32,510
Closing:						
26	Field and plant	2	--	40	685P	2,204
27	Transporters'	--	--	23	3,944	31,939
28	Net changes	--	--	1	472P	- 459
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 20	- 48P	- 302
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	44	300	4,868P	41,888

(1) Includes 279.4 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 2,434.1 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
1,143	67	43,126 <sup>P</sup>	...	43,126 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	1,846	...	1,846	Pétrole brut synthétique	2
—	13	13	...	13	Moins - Repris pour l'injection	3
1,143	54	44,959 <sup>P</sup>	...	44,959 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
11	—	96 <sup>P</sup>		96 <sup>P</sup>	Condensat	5
80	—	3,333 <sup>P</sup>		3,333 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,234	54	48,388 <sup>P</sup>		48,388 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	18,035	18,035	Importations	8
1,234	54	48,388 <sup>P</sup>	18,035	66,423 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	11,622	11,622	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,983	5,494	13,477	Québec	11
—	—	17,094	848	17,942	Ontario	12
—	—	877	—	877	Manitoba	13
—	—	1,497	71	1,568	Saskatchewan	14
—	—	8,649	—	8,649	Alberta	15
1,346	—	5,481	—	5,481	Colombie-Britannique	16
—	73	73	—	73	Territoires du Nord-Ouest	17
1,346	73	41,654	18,035	59,689	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	279	—	279	I	19
—	—	4,118	—	4,118	II	20
—	—	2,013	—	2,013	IV	21
30	—	841	—	841	V	22
30	—	7,251	—	7,251	<u>Total</u>	23
Stocks:						
133	73	2,954 <sup>P</sup>	—	2,954 <sup>P</sup>	Début d'exercice:	24
935	—	37,010	367	37,377	Gisements et usines de traitement	25
99	54	3,084 <sup>P</sup>	—	3,084 <sup>P</sup>	Transporteurs	26
788	—	36,694	367	37,061	Fin d'exercice:	27
— 181	— 19	— 186 <sup>P</sup>	—	— 186 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	28
—	—	—	—	—	Transporteurs	29
—	—	—	—	—	Variations nettes	30
42	—	42	—	42	Livraisons à d'autres acheteurs	31
— 3	—	— 373 <sup>P</sup>	—	— 373 <sup>P</sup>	Carburant consommé par les pipe-lines	32
1,234	54	48,388 <sup>P</sup>	18,035	66,423 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement	33
					Pertes et rectifications	
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	

(1) Incluant 279.4 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 2,434.1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979

No.	New Brunswick					Alberta
	Québec	Ontario	Saskatchewan			
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	—	23.1	112.3 <sup>P</sup> 7 014.7	
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	16.1 <sup>P</sup> 100.9	
3	Net new production	0.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup> 6 913.8	
4	Less — Injected and stored	—	—	—	— 952.9	
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup> 5 960.9	
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	13.0 <sup>P</sup> 28.3	
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	1.8 <sup>P</sup> 47.5	
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.1 <sup>P</sup> 912.6	
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.3 <sup>P</sup> 311.9	
9	Adjustment	—	—	—	— 38.8 <sup>P</sup> — 108.6	
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	23.1	111.8 4 769.2	
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup> 5 960.9	
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	23.1	91.4 467.6	
12b	Plants	—	—	—	20.4 4 301.6	
13	<u>Total</u>	0.2	—	23.1	111.8 4 769.2	
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	— 69.5	
15	Imports	...	...	...	...	
16	Other receipts(2)	—	—	22.9	— 3.5	
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.0	111.8 4 842.2	
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	
19	Quebec	—	—	—	— 179.9	
20	Ontario	—	—	—	— 954.5	
21	Manitoba	—	—	48.1	— 88.5	
22	Saskatchewan	—	—	—	7.0 101.2	
23	Alberta	—	—	—	— 783.9	
24	British Columbia	—	—	—	— 14.2	
25	Northwest Territories	—	—	—	—	
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	48.1	7.0 2 122.2	
27	Exports	—	—	—	— 1 772.2	
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	— 235.8	
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	77.9 738.6	
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.3 1.8	
31	Pipeline fuel	—	—	0.1	1.2 124.5	
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 2.2	26.0 — 152.9	
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.0	111.8 4 842.2	

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
839.9(1)	4.3	7 994.5 <sup>P</sup>	...	7 994.5 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
7.8	3.3	128.1 <sup>P</sup>	...	128.1 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
832.1	1.0	7 866.4 <sup>P</sup>	...	7 866.4 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
2.9	-	955.8	...	955.8	Moins - Gaz injecté et stocké	4
829.2	1.0	6 910.6 <sup>P</sup>	...	6 910.6 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
32.1	-	73.4 <sup>P</sup>	...	73.4 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	49.4 <sup>P</sup>	...	49.4 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
77.0	-	992.7 <sup>P</sup>	...	992.7 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
66.7	-	383.9 <sup>P</sup>	...	383.9 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 24.9	-	- 172.3 <sup>P</sup>	...	- 172.3 <sup>P</sup>	Rectifications	9
678.2	1.0	5 583.5	...	5 583.5	Livraisons de gaz marchand	10
829.2	1.0	6 910.6 <sup>P</sup>	...	6 910.6 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
29.4	1.0	612.7	...	612.7	Arrivages de gaz marchand:	12
648.8	-	4 970.8	...	4 970.8	Gisements	12a
					Usines	12b
678.2	1.0	5 583.5	...	5 583.5	<u>Total</u>	13
-	-	69.5	...	69.5	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	--	--	Importations	15
1.6	-	28.0	42.2	70.2	Autres arrivages(2)	16
679.8	1.0	5 681.0	42.2	5 723.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	179.9	-	179.9	Nouveau-Brunswick	18
-	-	1 002.6	-	1 002.6	Québec	19
-	-	88.5	-	88.5	Ontario	20
-	-	108.2	-	108.2	Manitoba	21
-	-	783.9	--	783.9	Saskatchewan	22
213.3	-	227.5	-	227.5	Alberta	23
-	1.0	1.0	-	1.0	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
213.3	1.0	2 391.8	--	2 391.8	<u>Total des ventes</u>	26
413.4	-	2 185.6	-	2 185.6	Exportations	27
-	-	235.8	42.2	278.0	Autres livraisons(2,3)	28
2.5	-	819.0	-	819.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
4.4	-	5.9	-	5.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
22.7	-	148.5	-	148.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
23.5	-	- 105.6	-	- 105.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
679.8	1.0	5 681.0	42.2	5 723.3	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979 - Concluded

No.	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. 60°F.					
	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	8	—	816	3,964 <sup>P</sup>	247,626
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	568 <sup>P</sup>	3,562
3	Net new production	8	—	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	33,638
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	8	—	816	3,396 <sup>P</sup>	210,426
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	459 <sup>P</sup>	999
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	64 <sup>P</sup>	1,677
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	109 <sup>P</sup>	32,216
8b	Other disposition and uses	—	—	—	187 <sup>P</sup>	11,010
9	Adjustment	—	—	—	—	—
10	Deliveries of marketable gas	8	—	816	— 1,370 <sup>P</sup>	— 3,833
					3,947	168,357
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	8	—	816	3,396 <sup>P</sup>	210,426
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	8	—	816	3,227	16,507
12b	Plants	—	—	—	720	151,850
13	<u>Total</u>	8	—	816	3,947	168,357
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	2,453
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	808	—	124
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	8	—	1,624	3,947	170,934
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	8	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	6,351
20	Ontario	—	—	1,698	—	33,695
21	Manitoba	—	—	—	—	3,124
22	Saskatchewan	—	—	—	—	3,573
23	Alberta	—	—	—	247	27,672
24	British Columbia	—	—	—	—	501
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	8	—	1,698	247	74,916
27	Exports	—	—	—	—	62,560
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	8,324
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	2,750	26,073
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 10	64
31	Pipeline fuel	—	—	4	42	4,395
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 78	918	— 5,398
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	8	—	1,624	3,947	170,934

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
29,649(1)	153	282,216P	...	282,216	Production originale brute	1
275	119	4,524P	...	4,524P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
29,374	34	277,692P	...	277,692P	Production originale nette	3
102	-	33,740	...	33,740	Moins - Gaz injecté et stocké	4
29,272	34	243,952P	...	243,952P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
1,133	-	2,591P	...	2,591P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
4	-	1,745P	...	1,745P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,718	-	35,043P	...	35,043P	Pertes en cours de traitement	8a
2,355	-	13,552P	...	13,552P	Autres emplois et utilisations	8b
- 879	-	- 6,082P	...	- 6,082P	Rectifications	9
23,941	34	197,103	...	197,103	Livraisons de gaz marchand	10
29,272	34	243,952P	...	243,952P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
1,038	34	21,630	...	21,630	Arrivages de gaz marchand:	12
22,903	-	175,473	...	175,473	Gisements	12a
					Usines	12b
23,941	34	197,103	...	197,103	<u>Total</u>	13
-	-	2,453	...	2,453	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	1	1	Importations	15
56	-	988	1,490	2,478	Autres arrivages(2)	16
23,997	34	200,544	1,491	202,035	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	8	-	8	Ventes:	
-	-	6,351	-	6,351	Nouveau-Brunswick	18
-	-	35,393	-	35,393	Québec	19
-	-	3,124	-	3,124	Ontario	20
-	-	3,820	-	3,820	Manitoba	21
-	-	27,672	1	27,673	Saskatchewan	22
7,530	-	8,031	-	8,031	Alberta	23
-	34	34	-		Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
7,530	34	84,433	1	84,434	<u>Total des ventes</u>	26
14,593	-	77,153	-	77,153	Exportations	27
-	-	8,324	1,490	9,814	Autres livraisons(2,3)	28
88	-	28,911	-	28,911	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
155	-	209	-	209	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
801	-	5,242	-	5,242	Gaz consommé dans les réseaux	31
830	-	- 3,728	-	- 3,728	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23,997	34	200,544	1,491	202,035	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1 <sup>r</sup>	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9 <sup>r</sup>	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.9 <sup>r</sup>	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0 <sup>r</sup>	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	—	23.1 <sup>P</sup>	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3 <sup>r</sup>	50.8 <sup>r</sup>	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	813.6 <sup>P</sup>	39.9 <sup>P</sup>	7 983.8 <sup>P</sup>
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.8	—	167.7	792.3 <sup>P</sup>	54 419.4	6 687.2	365.4	62 433.8
June - 1978 Total - Juin	0.1	—	23.5	104.4	6 284.0	548.6	28.0	6 988.6
millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165 <sup>r</sup>	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933 <sup>r</sup>	1,910 <sup>P</sup>	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	8 <sup>r</sup>	—	816 <sup>r</sup>	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,692 <sup>P</sup>
July - Juillet	6		829	3,311 <sup>P</sup>	247,558	28,721 <sup>P</sup>	1,408 <sup>P</sup>	281,833 <sup>P</sup>
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	64	—	5,921	27,968 <sup>P</sup>	1,921,057	236,065 <sup>P</sup>	12,896 <sup>P</sup>	2,203,971 <sup>P</sup>
June - 1978 Total - Juin	5	—	831	3,684	221,832	19,367	989	246,708

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
	metric - tonnes - métriques			
January - Janvier	— <sup>r</sup>	565 030	15 640	580 670 <sup>r</sup>
February - Février	114 <sup>r</sup>	509 000	12 688	521 802 <sup>r</sup>
March - Mars	127 <sup>p</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>p</sup>
April - Avril	112 <sup>p</sup>	542 892	12 511 <sup>r</sup>	555 515 <sup>p</sup>
May - Mai	107 <sup>p</sup>	505 948	11 834 <sup>r</sup>	517 889 <sup>p</sup>
June - Juin	123 <sup>p</sup>	484 915 <sup>r</sup>	7 207 <sup>r</sup>	492 245 <sup>p</sup>
July - Juillet	128 <sup>p</sup>	497 127	6 600 <sup>p</sup>	503 855 <sup>p</sup>
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	711 <sup>p</sup>	3 673 136	78 991 <sup>p</sup>	3 752 838 <sup>p</sup>
June - 1978 - Total - Juin	180	411 092	7 157	418 429
	short tons - tonnes courtes			
January - Janvier	— <sup>r</sup>	622,839	17,240	640,079 <sup>r</sup>
February - Février	126 <sup>r</sup>	561,076	13,986	575,188 <sup>r</sup>
March - Mars	140 <sup>p</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>p</sup>
April - Avril	123 <sup>p</sup>	598,436	13,791 <sup>r</sup>	612,350 <sup>p</sup>
May - Mai	118 <sup>p</sup>	557,712	13,045 <sup>r</sup>	570,875 <sup>p</sup>
June - Juin	136 <sup>p</sup>	534,527 <sup>r</sup>	7,944 <sup>r</sup>	542,607 <sup>p</sup>
July - Juillet	141 <sup>p</sup>	547,989	7,275 <sup>p</sup>	555,405 <sup>p</sup>
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	784 <sup>p</sup>	4,048,939	87,072 <sup>p</sup>	4,136,795 <sup>p</sup>
June - 1978 - Total - Juin	199	453,151	7,889	461,239

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.0 <sup>P</sup>	3.5 <sup>P</sup>	123 <sup>P</sup>
Alberta	446.1	276.7	484 915
British Columbia - Colombie-Britannique	6.8	10.0	7 207
<u>CANADA</u>	459.9 <sup>P</sup>	290.2 <sup>P</sup>	492 245 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.0 <sup>P</sup>	3.5 <sup>P</sup>	...
Alberta	446.1	276.7	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.8	10.0	...
<u>CANADA</u>	459.9 <sup>P</sup>	290.2 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	44 <sup>P</sup>	22 <sup>P</sup>	136 <sup>P</sup>
Alberta	2,810	1,742	534,527
British Columbia - Colombie-Britannique	43	63	7,944
<u>CANADA</u>	2,897 <sup>P</sup>	1,827 <sup>P</sup>	542,607 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	44 <sup>P</sup>	22 <sup>P</sup>	...
Alberta	2,810	1,742	...
British Columbia - Colombie-Britannique	43	63	...
<u>CANADA</u>	2,897 <sup>P</sup>	1,827 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 49 800 thousand cubic metres (1,758 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 49 800 milliers de mètres cubes (1,758 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

July 1979

DISCONTINUED MATERIAL

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1979





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et  
primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

# Crude petroleum and natural gas production

July 1979

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1979

December 1979  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1979

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1979

Décembre 1979  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, July 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juillet 1979	20



## INTRODUCTION

JULY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon during July 1979 amounted to 7 894 400 cubic metres (49,679,000 barrels) or 254 700 cubic metres (1,602,500 barrels) per day, an increase of 25.7% or 52 000 cubic metres (327,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1979 is as follows: 6.61 million cubic metres (41.6 million barrels) (83.7%) were sent to Canadian refineries and 1.19 million cubic metres (7.5 million barrels) (15.1%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.68 million cubic metres (16.9 million barrels), or 86 500 cubic metres (544,600 barrels) per day.

Natural gas production increased 7.7% to 7 520.2 million cubic metres (280,648 million cubic feet) from 7 378.9 million cubic metres (260,482 million cubic feet) in July 1978.

The disposition of natural gas for July 1979, is as follows: 1 811.0 million cubic metres (63.9 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 380.7 million cubic metres (48.7 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 175.4 million cubic metres (76.8 billion cubic feet) were exported; 2 253.2 million cubic metres (79.5 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 329.9 million cubic metres (11.7 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

JUILLET 1979

En juillet 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 894 400 mètres cubes (49,679,000 barils) ou 254 700 mètres cubes (1,602,500 barils) par jour, soit, par rapport à juillet 1978, une augmentation de 25.7 % ou de 52 000 mètres cubes (327,400 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1979 se répartit de la manière suivante: 6.61 millions de mètres cubes (41.6 millions de barils) (83.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (7.5 millions de barils) (15.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.68 millions de mètres cubes (16.9 millions de barils) ou 86 500 mètres cubes (544,600 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 7.7 %, passant de 7 378.9 millions de mètres cubes (260,482 millions de pi<sup>3</sup>) à 7 520.2 millions de mètres cubes (280,648 millions de pi<sup>3</sup>) entre juillet 1978 et juillet 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 811.0 millions de mètres cubes (63.9 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 380.7 millions de mètres cubes (48.7 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 175.4 millions de mètres cubes (76.8 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 2 253.2 millions de mètres cubes (79.5 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 329.9 millions de mètres cubes (11.7 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1978	1979					
	thousands of cubic metres						
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	0.2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	0.2	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	65.6	63.3 <sup>P</sup>	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4 <u>Total</u>	65.6	63.3 <sup>P</sup>	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	398.8	386.7	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	398.8	386.7	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	6 368.5	6 008.6 <sup>P</sup>	789.7 <sup>P</sup>	705.9 <sup>P</sup>	789.2 <sup>P</sup>	678.8 <sup>P</sup>	747.0 <sup>P</sup>
8 Pentanes plus	15.9	14.9 <sup>P</sup>	1.4	1.8	2.0 <sup>P</sup>	1.6 <sup>P</sup>	1.7 <sup>P</sup>
9 Propane	52.5	53.2 <sup>P</sup>	6.3	5.4	6.4 <sup>P</sup>	6.8 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>
10 Butanes	25.4	26.6 <sup>P</sup>	2.9	2.6	3.3 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	3.4 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	6 462.3	6 103.3 <sup>P</sup>	800.3 <sup>P</sup>	715.7 <sup>P</sup>	800.9 <sup>P</sup>	690.5 <sup>P</sup>	759.2 <sup>P</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	40 663.5	49 094.5	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	4 382.9	4 426.3	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	3 223.2	3 679.9	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	2 111.6	2 333.3	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	303.6	1 967.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	50 684.8	61 501.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 280.3	1 440.1 <sup>P</sup>	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	97.0	121.5 <sup>P</sup>	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	53.2	53.6 <sup>P</sup>	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	68.2	73.6 <sup>P</sup>	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	1 498.7	1 688.8 <sup>P</sup>	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	106.3	103.1 <sup>P</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	106.3	103.1 <sup>P</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	48 883.0	57 096.5 <sup>P</sup>	6 847.2 <sup>P</sup>	6 880.6 <sup>P</sup>	7 531.2 <sup>P</sup>	7 273.5 <sup>P</sup>	7 036.8 <sup>P</sup>
26 Pentanes plus	4 495.8	4 562.7 <sup>P</sup>	619.9	582.1	585.0 <sup>P</sup>	584.9 <sup>P</sup>	569.4 <sup>P</sup>
27 Propane	3 328.9	3 786.7 <sup>P</sup>	499.2	496.1	459.3 <sup>P</sup>	502.1 <sup>P</sup>	571.1 <sup>P</sup>
28 Butanes	2 205.2	2 433.5 <sup>P</sup>	318.1	320.2	304.0 <sup>P</sup>	316.9 <sup>P</sup>	297.8 <sup>P</sup>
29 Ethane	303.6	1 967.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	59 216.5	69 846.6 <sup>P</sup>	8 531.8 <sup>P</sup>	8 544.7 <sup>P</sup>	9 078.7 <sup>P</sup>	8 898.3 <sup>r</sup>	8 625.0 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								N <sup>o</sup>
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
--	--	--					<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.0	9.3	7.1 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	7.1 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3					Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3					<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
771.7 <sup>P</sup>	761.9 <sup>P</sup>	764.4 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	7
1.9 <sup>P</sup>	2.1 <sup>P</sup>	2.4 <sup>P</sup>					Pentanes plus	8
7.0 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>					Propane	9
3.5 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>					Butanes	10
784.1 <sup>P</sup>	774.9 <sup>P</sup>	777.7 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 141.4	6 317.3	5 997.6					Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3					Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0					Propane	14
276.7	293.0	267.5					Butanes	15
246.0	255.5	282.6					Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0					<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
183.4	190.8 <sup>F</sup>	187.6 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0 <sup>F</sup>	12.8 <sup>P</sup>					Pentanes plus	19
6.8	5.7 <sup>F</sup>	7.4 <sup>P</sup>					Propane	20
10.0	9.6 <sup>F</sup>	8.6 <sup>P</sup>					Butanes	21
212.9	219.1 <sup>F</sup>	216.4 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	14.2 <sup>P</sup>	16.2 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	23
8.6	14.2 <sup>P</sup>	16.2 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 159.7 <sup>P</sup>	7 344.1 <sup>P</sup>	7 023.2 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	25
529.6 <sup>P</sup>	550.3 <sup>P</sup>	541.5 <sup>P</sup>					Pentanes plus	26
459.9 <sup>P</sup>	471.5 <sup>P</sup>	427.5 <sup>P</sup>					Propane	27
290.2 <sup>P</sup>	306.4 <sup>P</sup>	279.9 <sup>P</sup>					Butanes	28
246.0	255.5	282.6					Ethane	29
8 685.4 <sup>P</sup>	8 927.8	8 554.7 <sup>P</sup>					<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
thousand barrels of 35 Canadian gallons							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	2	2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	2	2	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	413	399 <sup>P</sup>	41	47	50	56	57
4 <u>Total</u>	413	399 <sup>P</sup>	41	47	50	56	57
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	2,510	2,433	315	280	308	292	303
6 <u>Total</u>	2,510	2,433	315	280	308	292	303
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	40,076	37,811 <sup>P</sup>	4,969 <sup>P</sup>	4,442 <sup>P</sup>	4,966 <sup>P</sup>	4,272 <sup>P</sup>	4,701 <sup>P</sup>
8 Pentanes plus	100	98 <sup>P</sup>	13	11	13 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>	11 <sup>P</sup>
9 Propane	331	336 <sup>P</sup>	40	34	40 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>
10 Butanes	160	166 <sup>P</sup>	18	16	20 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	40,667	38,411 <sup>P</sup>	5,040 <sup>P</sup>	4,503 <sup>P</sup>	5,039 <sup>P</sup>	4,346 <sup>P</sup>	4,778 <sup>P</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	255,890	308,945	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 Pentanes plus	27,584	27,856	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14 Propane	20,306	23,183	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15 Butanes	13,297	14,691	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16 Ethane	1,921	12,452	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17 <u>Total</u>	318,998	387,127	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	8,057	9,063 <sup>P</sup>	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 Pentanes plus	611	766 <sup>P</sup>	108	97	111	109	98
20 Propane	335	339 <sup>P</sup>	43	40	46	42	42
21 Butanes	430	463 <sup>P</sup>	56	47	57	59	67
22 <u>Total</u>	9,433	10,631 <sup>P</sup>	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	669	649 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
24 <u>Total</u>	669	649 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
Canada:							
25 Crude oil and condensate	307,617	359,302 <sup>P</sup>	43,088 <sup>P</sup>	43,300 <sup>P</sup>	47,392 <sup>P</sup>	45,771 <sup>P</sup>	44,281 <sup>P</sup>
26 Pentanes plus	28,295	28,720 <sup>P</sup>	3,906	3,663	3,682 <sup>P</sup>	3,681 <sup>P</sup>	3,584 <sup>P</sup>
27 Propane	20,972	23,858 <sup>P</sup>	3,145	3,126	2,893 <sup>P</sup>	3,164 <sup>P</sup>	2,968 <sup>P</sup>
28 Butanes	13,887	15,320 <sup>P</sup>	2,003	2,016	1,913 <sup>P</sup>	1,996 <sup>P</sup>	1,874 <sup>P</sup>
29 Ethane	1,921	12,452	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	372,692	439,652 <sup>P</sup>	53,708 <sup>P</sup>	53,787 <sup>P</sup>	57,141 <sup>P</sup>	56,010 <sup>P</sup>	54,289 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

June	July	August	September	October	November	December		N°
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de barils de 35 gallons canadiens								
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
--	--	--					<u>Total</u>	2
							Ontario:	
44	59	45 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	3
44	59	45 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
300	318	317					Pétrole brut et condensat	5
300	318	317					<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
4,856 <sup>P</sup>	4,795 <sup>P</sup>	4,810 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	7
12 <sup>P</sup>	13 <sup>P</sup>	15 <sup>P</sup>					Pentanes plus	8
44 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>					Propane	9
22 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>					Butanes	10
4,934 <sup>P</sup>	4,877 <sup>P</sup>	4,894 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	11
							Alberta:	
38,647	39,754	37,742					Pétrole brut et condensat	12
3,241	3,368	3,312					Pentanes plus	13
2,810	2,890	2,602					Propane	14
1,742	1,845	1,684					Butanes	15
1,557	1,617	1,789					Ethane	16
47,997	49,474	47,129					<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
1,154	1,201 <sup>r</sup>	1,181 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	18
80	82 <sup>r</sup>	81 <sup>P</sup>					Pentanes plus	19
43	36 <sup>r</sup>	47 <sup>P</sup>					Propane	20
63	60 <sup>r</sup>	54 <sup>P</sup>					Butanes	21
1,340	1,379 <sup>r</sup>	1,363 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
54	89 <sup>P</sup>	102 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	23
54	89 <sup>P</sup>	102 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	24
							Canada:	
45,055 <sup>P</sup>	46,216 <sup>P</sup>	44,197 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	25
3,333 <sup>P</sup>	3,463 <sup>P</sup>	3,408 <sup>P</sup>					Pentanes plus	26
2,897 <sup>P</sup>	2,971 <sup>P</sup>	2,694 <sup>P</sup>					Propane	27
1,827 <sup>P</sup>	1,929 <sup>P</sup>	1,762 <sup>P</sup>					Butanes	28
1,557	1,617 <sup>P</sup>	1,789					Ethane	29
54,669 <sup>P</sup>	56,196 <sup>P</sup>	53,850 <sup>P</sup>					<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.						
		thousands of cubic metres				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	9.3	50.6	760.2 <sup>P</sup>	5 867.0(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	436.0
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	9.3	50.6	760.2 <sup>P</sup>	6 303.0
5	Condensate	--	--	--	1.7 <sup>P</sup>	14.3
6	Pentanes plus	--	--	--	2.1 <sup>P</sup>	535.2
7	Net withdrawals	--	9.3	50.6	764.0 <sup>P</sup>	6 852.5
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	9.3	50.6	764.0 <sup>P</sup>	6 852.5
	Disposition:					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	180.5	1 255.3
12	Ontario	--	9.3	44.2	273.1	2 290.8
13	Manitoba	--	--	3.6	36.3	123.8
14	Saskatchewan	--	--	--	0.2	120.2
15	Alberta	--	--	--	--	1 443.2
16	British Columbia	--	--	--	--	622.6
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	9.3	47.8	490.1	5 855.9
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	40.4
20	II	--	--	3.9	303.4	456.1
21	IV	--	--	--	--	271.1
22	V	--	--	--	--	111.6
23	<u>Total</u>	--	--	3.9	303.4	879.2
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	6.3	108.8 <sup>P</sup>	350.3
25	Transporters'	--	--	3.6	626.8	5 075.4
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	5.5	98.0 <sup>P</sup>	259.3
27	Transporters'	--	--	3.5	637.3	5 290.0
28	Net changes	--	--	- 0.9	- 0.3 <sup>P</sup>	123.6
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 0.2	- 29.2 <sup>P</sup>	- 6.2
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	9.3	50.6	764.0 <sup>P</sup>	6 852.5

(1) Includes 21.3 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 450.7 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
188.4	14.2 <sup>P</sup>	6 889.7 <sup>P</sup>	...	6 889.7 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	436.0	...	436.0	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
188.4	14.2 <sup>P</sup>	7 325.7 <sup>P</sup>	...	7 325.7 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.4	-	18.4 <sup>P</sup>	...	18.4 <sup>P</sup>	Condensat	5
13.0	-	550.3 <sup>P</sup>	...	550.3 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
203.8	14.2 <sup>P</sup>	7 894.4 <sup>P</sup>	...	7 894.4 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	2 682.8(2)	2 682.8	Importations	8
203.8	14.2 <sup>P</sup>	7 894.4 <sup>P</sup>	2 682.8	10 577.2 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 153.4	1 153.4	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 435.8	1 221.3	2 657.1	Québec	11
-	-	2 617.4	283.8	2 901.2	Ontario	12
-	-	163.7	-	163.7	Manitoba	13
-	-	120.4	24.3	144.7	Saskatchewan	14
-	-	1 443.2	-	1 443.2	Alberta	15
191.1	-	813.7	-	813.7	Colombie-Britannique	16
-	13.2	13.2	-	13.2	Territoires du Nord-Ouest	17
191.1	13.2	6 607.4	2 682.8	9 290.2	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	40.4	-	40.4	I	19
-	-	763.4	-	763.4	II	20
-	-	271.1	-	271.1	IV	21
5.3	-	116.9	-	116.9	V	22
5.3	-	1 191.8	-	1 191.8	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
15.7	8.6	489.7 <sup>P</sup>	-	489.7 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
125.3	-	5 831.1	58.4	5 889.5	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
19.2	9.6 <sup>P</sup>	391.6 <sup>P</sup>	-	391.6 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
155.1	-	6 085.9	58.4	6 144.3	Transporteurs	27
33.3	1.0	156.7 <sup>P</sup>	-	156.7 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
7.6	-	7.6	-	7.6	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 33.5	-	- 69.1 <sup>P</sup>	-	- 69.1 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
203.8	14.2 <sup>P</sup>	7 894.4	2 682.8	10 577.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 21.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 450.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1979 - Concluded

No.	thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	59	318	4,784 <sup>P</sup>	36,920(1)
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,744
3 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4 <u>Total</u>	--	59	318	4,784 <sup>P</sup>	39,664
5 Condensate	--	--	--	11 <sup>P</sup>	90
6 Pentanes plus	--	--	--	13 <sup>P</sup>	3,368
7 Net withdrawals	--	59	318	4,808 <sup>P</sup>	43,122
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	59	318	4,808 <sup>P</sup>	43,122
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11 Quebec	--	--	--	1,136	7,899
12 Ontario	--	59	278	1,719	14,416
13 Manitoba	--	--	23	228	779
14 Saskatchewan	--	--	--	1	756
15 Alberta	--	--	--	--	9,082
16 British Columbia	--	--	--	--	3,918
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--
18 <u>Total</u>	--	59	301	3,084	36,850
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	--	--	--	254
20 II	--	--	25	1,909	2,870
21 IV	--	--	--	--	1,706
22 V	--	--	--	--	702
23 <u>Total</u>	--	--	25	1,909	5,532
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	2	--	40	685 <sup>P</sup>	2,204
25 Transporters'	--	--	23	3,944	31,939
Closing:					
26 Field and plant	2	--	35	617 <sup>P</sup>	1,632
27 Transporters'	--	--	22	4,010	33,289
28 Net changes	--	--	- 6	- 2 <sup>P</sup>	778
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30 Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31 Field and plant use	--	--	--	--	--
32 Losses and adjustments	--	--	- 2	- 183 <sup>P</sup>	- 38
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	59	318	4,808 <sup>P</sup>	43,122

(1) Includes 134.0 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 2,836.2 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
1,186	89 <sup>P</sup>	43,356 <sup>P</sup>	...	43,356 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	2,744	...	2,744	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,186	89 <sup>P</sup>	46,100 <sup>P</sup>	...	46,100 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
15	-	116 <sup>P</sup>	...	116 <sup>P</sup>	Condensat	5
82	-	3,463 <sup>P</sup>	...	3,463 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,283	89 <sup>P</sup>	49,679 <sup>P</sup>	...	49,679 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	16,882(2)	16,882	Importations	8
1,283	89 <sup>P</sup>	49,679 <sup>P</sup>	16,882	66,561 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	7,258	7,258	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	9,035	7,685	16,720	Québec	11
-	-	16,472	1,786	18,258	Ontario	12
-	-	1,030	-	1,030	Manitoba	13
-	-	757	153	910	Saskatchewan	14
-	-	9,082	-	9,082	Alberta	15
1,203	-	5,121	-	5,121	Colombie-Britannique	16
-	83	83	-	83	Territoires du Nord-Ouest	17
1,203	83	41,580	16,882	58,462	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	254	-	254	I	19
-	-	4,804	-	4,804	II	20
-	-	1,706	-	1,706	IV	21
33	-	735	-	735	V	22
33	-	7,499	-	7,499	<u>Total</u>	23
Stocks:						
99	54	3,084 <sup>P</sup>	-	3,084 <sup>P</sup>	Début d'exercice:	
788	-	36,694	367	37,061	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
121	60 <sup>P</sup>	2,467 <sup>P</sup>	-	2,467 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
976	-	38,297	367	38,664	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
210	6 <sup>P</sup>	986 <sup>P</sup>	-	986 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
48	-	48	-	48	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 211	-	- 434 <sup>P</sup>	-	- 434 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
1,283	89 <sup>P</sup>	49,679 <sup>P</sup>	16,882	66,561 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 134.0 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 2,836.2 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1979

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	23.5	110.3 <sup>P</sup> 7 117.5
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	16.5 <sup>P</sup> 104.7
3	Net new production	0.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup> 7 012.8
4	Less — Injected and stored	—	—	—	— 990.5
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup> 6 022.3
Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	12.0 <sup>P</sup> 78.7
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	1.9 <sup>P</sup> 35.4
8	Processing plant disposition and uses:				
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.9 <sup>P</sup> 947.5
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.2 <sup>P</sup> 313.3
9	Adjustment	—	—	—	- 18.3 <sup>P</sup> - 112.7
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	23.5	91.1 4 760.1
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup> 6 022.3
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12	Receipts of marketable gas:				
12a	Fields	0.2	—	23.5	35.5 456.2
12b	Plants	—	—	—	55.6 4 303.9
13	<u>Total</u>	0.2	—	23.5	91.1 4 760.1
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	— 15.4
15	Imports	...	...	...	... ..
16	Other receipts(2)	—	—	23.2	— 3.9
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.7	91.1 4 779.4
Disposition:					
Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	— —
19	Quebec	—	—	—	— 162.6
20	Ontario	—	—	46.7	— 902.6
21	Manitoba	—	—	—	— 64.3
22	Saskatchewan	—	—	—	41.8 68.7
23	Alberta	—	—	—	— 764.7
24	British Columbia	—	—	—	— 12.9
25	Northwest Territories	—	—	—	— —
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	46.7	41.8 1 975.8
27	Exports	—	—	—	— 1 698.9
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	— 178.7
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	7.4 823.5
30	Line pack fluctuation	—	—	—	- 0.2 - 6.5
31	Pipeline fuel	—	—	0.3	1.1 131.6
32	Pipeline losses, etc.	—	—	- 0.3	41.0 - 22.6
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.7	91.1 4 779.4

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
826.1(1)	6.9 <sup>P</sup>	8 084.5 <sup>P</sup>	...	8 084.5 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
7.2	5.9 <sup>P</sup>	134.3 <sup>P</sup>	...	134.3 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
818.9	1.0 <sup>P</sup>	7 950.2 <sup>P</sup>	...	7 950.2 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
2.1	-	992.6	...	992.6	Moins - Gaz injecté et stocké	4
816.8	1.0 <sup>P</sup>	6 957.6 <sup>P</sup>	...	6 957.6 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
26.1	-	116.8 <sup>P</sup>	...	116.8 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	37.4 <sup>P</sup>	...	37.4 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
78.6	-	1 029.0 <sup>P</sup>	...	1 029.0 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
50.9	-	368.4 <sup>P</sup>	...	368.4 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 39.9	-	- 170.9 <sup>P</sup>	...	- 170.9 <sup>P</sup>	Rectifications	9
701.0	1.0 <sup>P</sup>	5 576.9	...	5 576.9	Livraisons de gaz marchand	10
816.8	1.0 <sup>P</sup>	6 957.6 <sup>P</sup>	...	6 957.6 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
27.2	1.0 <sup>P</sup>	543.6	...	543.6	Arrivages de gaz marchand:	12
673.8	-	5 033.3	...	5 033.3	Cisements	12a
					Usines	12b
701.0	1.0	5 576.9	...	5 576.9	<u>Total</u>	13
-	-	15.4	...	15.4	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	...	...	Importations	15
0.2	-	27.3	46.5	73.8	Autres arrivages(2)	16
701.2	1.0	5 619.6	46.5	5 666.1	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	18
-	-	162.6	-	162.6	Nouveau-Brunswick	19
-	-	949.3	-	949.3	Québec	20
-	-	64.3	-	64.3	Ontario	21
-	-	110.5	-	110.5	Manitoba	22
-	-	764.7	-	764.7	Saskatchewan	23
187.7	-	200.6	-	200.6	Alberta	24
-	1.0	1.0	-	1.0	Colombie-Britannique	25
187.7	1.0	2 253.2	-	2 253.2	Territoires du Nord-Ouest	25
476.5	-	2 175.4	-	2 175.4	<u>Total des ventes</u>	26
-	-	178.7	46.5	225.2	Exportations	27
2.9	-	833.8	-	833.8	Autres livraisons(2,3)	28
2.1	-	- 4.6	-	- 4.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
19.5	-	152.5	-	152.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
12.5	-	30.6	-	30.6	Gaz consommé dans les réseaux	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
701.2	1.0	5 619.6	46.5	5 666.1	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1979 - Concluded

		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.		million cubic feet of 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	6	—	829	3,894 <sup>P</sup>	251,255
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	583 <sup>P</sup>	3,696
3	Net new production	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	34,966
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	212,593
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	424 <sup>P</sup>	2,778
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	67 <sup>P</sup>	1,249
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	102 <sup>P</sup>	33,448
8b	Other disposition and uses	—	—	—	148 <sup>P</sup>	11,060
9	Adjustment	—	—	—	— 646 <sup>P</sup>	— 3,978
10	Deliveries of marketable gas	6	—	829	3,216	168,036
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	212,593
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	829	1,253	16,104
12b	Plants	—	—	—	1,963	151,932
13	<u>Total</u>	6	—	829	3,216	168,036
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	544
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	819	—	138
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	6	—	1,648	3,216	168,718
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	5,740
20	Ontario	—	—	1,648	—	31,863
21	Manitoba	—	—	—	—	2,270
22	Saskatchewan	—	—	—	1,476	2,425
23	Alberta	—	—	—	—	26,995
24	British Columbia	—	—	—	—	455
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	6	—	1,648	1,476	69,748
27	Exports	—	—	—	—	59,973
28	Other deliveries(2,3)	—	—	1	—	6,308
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	261	29,070
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7	— 229
31	Pipeline fuel	—	—	10	39	4,646
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 11	1,447	— 798
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	6	—	1,648	3,216	168,718

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
29,162(1)	243 <sup>P</sup>	285,389 <sup>P</sup>	...	285,389 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
254	208 <sup>P</sup>	4,741 <sup>P</sup>	...	4,741 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,908	35 <sup>P</sup>	280,648 <sup>P</sup>	...	280,648 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
74	-	35,040	...	35,040	Moins - Gaz injecté et stocké	4
28,834	35 <sup>P</sup>	245,608 <sup>P</sup>	...	245,608 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
921	-	4,123 <sup>P</sup>	...	4,123 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
4	-	1,320 <sup>P</sup>	...	1,320 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,775	-	36,325 <sup>P</sup>	...	36,325 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
1,797	-	13,005 <sup>P</sup>	...	13,005 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 1,409	-	- 6,033 <sup>P</sup>	...	- 6,033 <sup>P</sup>	Rectifications	9
24,746	35 <sup>P</sup>	196,868	...	196,868	Livraisons de gaz marchand	10
28,834	35 <sup>P</sup>	245,608 <sup>P</sup>	...	245,608 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
960	35 <sup>P</sup>	19,187	...	19,187	Arrivages de gaz marchand:	12
23,786	-	177,681	...	177,681	Gisements	12a
					Usines	12b
24,746	35	196,868	...	196,868	<u>Total</u>	13
-	-	544	...	544	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	1	1	Importations	15
7	-	964	1,642	2,606	Autres arrivages(2)	16
24,753	35	198,376	1,643	200,019	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	6	-	6	Ventes:	18
-	-	5,740	-	5,740	Nouveau-Brunswick	19
-	-	33,511	-	33,511	Québec	20
-	-	2,270	-	2,270	Ontario	21
-	-	3,901	-	3,901	Manitoba	22
-	-	26,995	1	26,996	Saskatchewan	23
6,626	-	7,081	-	7,081	Alberta	24
-	35	35	-	35	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	25
6,626	35	79,539	1	79,540	<u>Total des ventes</u>	26
16,821	-	76,794	-	76,794	Exportations	27
-	-	6,309	1,642	7,951	Autres livraisons(2,3)	28
102	-	29,433	-	29,433	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
74	-	- 162	-	- 162	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
688	-	5,383	-	5,383	Gaz consommé dans les réseaux	31
442	-	1,080	-	1,080	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
24,753	35	198,376	1,643	200,019	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.							
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.							
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	780.0 <sup>F</sup>	39.9 <sup>P</sup>	7 950.2 <sup>P</sup>
August - Août	.2	—	23.4 <sup>P</sup>	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	683.1 <sup>P</sup>	49.0 <sup>P</sup>	7 712.8 <sup>P</sup>
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.0	—	191.1 <sup>P</sup>	889.0 <sup>P</sup>	61 279.8	7 336.7 <sup>P</sup>	414.4 <sup>P</sup>	70 113.0 <sup>P</sup>
July - 1978 Total - Juillet	.2	—	24.9	81.0	6 662.7	572.0	38.1	7 378.9
	millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.							
	millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.							
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933	1,910	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	—	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,692 <sup>P</sup>
July - Juillet	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559	27,535 <sup>F</sup>	1,408 <sup>P</sup>	280,648 <sup>P</sup>
August - Août	6	—	826 <sup>P</sup>	3,414 <sup>P</sup>	242,179	24,114 <sup>P</sup>	1,730	272,269 <sup>P</sup>
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	70	—	6,747 <sup>P</sup>	31,382 <sup>P</sup>	2,163,237	258,993 <sup>P</sup>	14,626 <sup>P</sup>	2,475,055 <sup>P</sup>
July - 1978 Total - Juillet	6	—	879	2,861	235,198	20,193	1,345	260,482

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
	metric - tonnes - métriques			
January - Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>P</sup>
April - Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	12 511	555 515 <sup>P</sup>
May - Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	11 834	517 889 <sup>P</sup>
June - Juin	123 <sup>P</sup>	484 915	7 207	492 245 <sup>P</sup>
July - Juillet	128 <sup>P</sup>	497 127	5 939 <sup>T</sup>	503 194 <sup>P</sup>
August - Août	145 <sup>P</sup>	483 785	4 200 <sup>P</sup>	488 130 <sup>P</sup>
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	856 <sup>P</sup>	4 156 921	82 530 <sup>P</sup>	4 240 307 <sup>P</sup>
July - 1978 - Total - Juillet	189	490 572	6 424	497 185
	short tons - tonnes courtes			
January - Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>P</sup>
April - Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,791	612,350 <sup>P</sup>
May - Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	13,045	570,875 <sup>P</sup>
June - Juin	136 <sup>P</sup>	534,527	7,944	542,607 <sup>P</sup>
July - Juillet	141 <sup>P</sup>	547,989	6,547 <sup>T</sup>	554,677 <sup>P</sup>
August - Août	160 <sup>P</sup>	533,282	4,630 <sup>P</sup>	538,072 <sup>P</sup>
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	944 <sup>P</sup>	4,582,221	90,974	4,674,139 <sup>P</sup>
July - 1978 - Total - Juillet	208	540,764	7,081	548,053

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, July 1979

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juillet 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.1 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>	128 <sup>P</sup>
Alberta	458.7	293.0	497 127
British Columbia - Colombie-Britannique	5.7	9.6	5 939
<u>CANADA</u>	471.5 <sup>P</sup>	306.4 <sup>P</sup>	503 194 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.1 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>	...
Alberta	458.7	293.0	...
British Columbia - Colombie-Britannique	5.7	9.6	...
<u>CANADA</u>	471.5 <sup>P</sup>	306.4 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	45 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	141 <sup>P</sup>
Alberta	2,890	1,845	547,989
British Columbia - Colombie-Britannique	36	60	6,547
<u>CANADA</u>	2,971 <sup>P</sup>	1,929 <sup>P</sup>	554,677 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	45 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	...
Alberta	2,890	1,845	...
British Columbia - Colombie-Britannique	36	60	...
<u>CANADA</u>	2,971 <sup>P</sup>	1,929 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 38 900 thousand cubic metres (1,373 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 38 900 milliers de mètres cubes (1,373 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# **Crude petroleum and natural gas production**

August 1979

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

Août 1979



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et  
primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Crude petroleum and natural gas production

August 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1979

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1979

December 1979  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1979

Décembre 1979  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 8

ISSN 0702-6846

Ottawa



## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, August 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, août 1979	20



## INTRODUCTION

### AUGUST 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1979 amounted to 7 627 000 cubic metres (47,997,000 barrels) or 246 000 cubic metres (1,548,300 barrels) per day, an increase of 8.8% or 19 900 cubic metres (125,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1979 is as follows: 6.69 million cubic metres (42.1 million barrels) (87.8%) were sent to Canadian refineries and 1.33 million cubic metres (8.3 million barrels) (17.4%) were exported. The - 5.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.22 million cubic metres (20.3 million barrels), or 104 000 cubic metres (654,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 2.6% to 7 706.8 million cubic metres (272,057 million cubic feet) from 7 515.0 million cubic metres (265,288 million cubic feet) in August 1978.

The disposition of natural gas for August 1979, is as follows: 1 775.5 million cubic metres (62.7 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 382.2 million cubic metres (48.8 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2,078.8 million cubic metres (73.4 billion cubic feet) were exported; 2 259.4 million cubic metres (79.7 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 210.9 million cubic metres (7.4 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

### AOÛT 1979

En août 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 627 000 mètres cubes (47,997,000 barils) ou 246 000 mètres cubes (1,548,300 barils) par jour, soit, par rapport à août 1978, une augmentation de 8.8 % ou de 19 900 mètres cubes (125,400 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1979 se répartit de la manière suivante: 6.69 millions de mètres cubes (42.1 millions de barils) (87.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.33 millions de mètres cubes (8.3 millions de barils) (17.4 %) destinées à l'exportation. La différence de - 5.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.22 millions de mètres cubes (20.3 millions de barils) ou 104 000 mètres cubes (654,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 2.6 %, passant de 7 515.0 millions de mètres cubes (265,288 millions de pi<sup>3</sup>) à 7 706.8 millions de mètres cubes (272,057 millions de pi<sup>3</sup>) entre août 1978 et août 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 775.5 millions de mètres cubes (62.7 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 382.2 millions de mètres cubes (48.8 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 078.8 millions de mètres cubes (73.4 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 2 259.4 millions de mètres cubes (79.7 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 210.9 millions de mètres cubes (7.4 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1978	1979					
	thousands of cubic metres						
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.5	0.5	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.5	0.5	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	73.5	72.0	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4 <u>Total</u>	73.5	72.0	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	448.2	435.0 <sup>P</sup>	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	448.2	435.0 <sup>P</sup>	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	7 163.4	6 833.8 <sup>P</sup>	789.7 <sup>P</sup>	705.9 <sup>P</sup>	789.2 <sup>P</sup>	678.8 <sup>P</sup>	747.0 <sup>P</sup>
8 Pentanes plus	18.4	17.1 <sup>P</sup>	1.4	1.8	2.0 <sup>P</sup>	1.6 <sup>P</sup>	1.7 <sup>P</sup>
9 Propane	59.2	60.0 <sup>P</sup>	6.3	5.4	6.4 <sup>P</sup>	6.8 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>
10 Butanes	28.7	30.0 <sup>P</sup>	2.9	2.6	3.3 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	3.4 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	7 269.7	6 940.9 <sup>P</sup>	800.3 <sup>P</sup>	715.7 <sup>P</sup>	800.9 <sup>P</sup>	690.5 <sup>P</sup>	759.2 <sup>P</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	45 639.8	55 177.8	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	4 853.2	4 845.4	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	3 586.0	4 085.1	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	2 339.8	2 583.4	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	379.2	2 193.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	56 798.0	68 885.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 466.9	1 642.6 <sup>P</sup>	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	107.6	134.6 <sup>P</sup>	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	61.8	58.6 <sup>P</sup>	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	77.3	82.8 <sup>P</sup>	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	1 713.6	1 918.6 <sup>P</sup>	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	124.4	119.0 <sup>P</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	124.4	119.0 <sup>P</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	54 916.7	64 280.7 <sup>P</sup>	6 847.2 <sup>P</sup>	6 880.6 <sup>P</sup>	7 531.2 <sup>P</sup>	7 273.5 <sup>P</sup>	7 036.8 <sup>P</sup>
26 Pentanes plus	4 979.2	4 997.1 <sup>P</sup>	619.9	582.1	585.0 <sup>P</sup>	584.9 <sup>P</sup>	569.4 <sup>P</sup>
27 Propane	3 707.0	4 203.7 <sup>P</sup>	499.2	496.1	459.3 <sup>P</sup>	502.1 <sup>P</sup>	571.1 <sup>P</sup>
28 Butanes	2 445.8	2 696.2 <sup>P</sup>	318.1	320.2	304.0 <sup>P</sup>	316.9 <sup>P</sup>	297.8 <sup>P</sup>
29 Ethane	379.2	2 193.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	66 427.9	78 371.2	8 531.8 <sup>P</sup>	8 544.7 <sup>P</sup>	9 078.7 <sup>P</sup>	8 898.3 <sup>P</sup>	8 625.0 <sup>P</sup>

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								N°
Nouveau-Brunswick:								
--	0.1 <sup>r</sup>	0.1 <sup>r</sup>	0.1				Pétrole brut et condensat	1
--	0.1 <sup>r</sup>	0.1 <sup>r</sup>	0.1				<u>Total</u>	2
Ontario:								
7.0	9.3	8.4 <sup>r</sup>	7.4				Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4 <sup>r</sup>	7.4				<u>Total</u>	4
Manitoba:								
47.6	50.6	50.3	48.3 <sup>p</sup>				Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	48.3 <sup>p</sup>				<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
771.7 <sup>p</sup>	761.9 <sup>p</sup>	813.0 <sup>p</sup>	776.6 <sup>p</sup>				Pétrole brut et condensat	7
1.9 <sup>p</sup>	2.1 <sup>p</sup>	2.4 <sup>p</sup>	2.2 <sup>p</sup>				Pentanes plus	8
7.0 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	6.8 <sup>p</sup>				Propane	9
3.5 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.4 <sup>p</sup>				Butanes	10
784.1 <sup>p</sup>	774.9 <sup>p</sup>	826.3 <sup>p</sup>	789.0 <sup>p</sup>				<u>Total</u>	11
Alberta:								
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3				Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3	419.1				Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0	405.2				Propane	14
276.7	293.0	267.5	250.1				Butanes	15
246.0	255.5	282.6	226.3				Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 384.0				<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
183.4	190.8 <sup>r</sup>	200.5 <sup>r</sup>	189.6 <sup>p</sup>				Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0 <sup>r</sup>	12.2 <sup>r</sup>	13.7 <sup>p</sup>				Pentanes plus	19
6.8	5.7 <sup>r</sup>	5.6 <sup>r</sup>	6.8 <sup>p</sup>				Propane	20
10.0	9.6 <sup>r</sup>	9.5 <sup>r</sup>	8.3 <sup>p</sup>				Butanes	21
212.9	219.1 <sup>r</sup>	227.8 <sup>r</sup>	218.4 <sup>p</sup>				<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
8.6	14.2 <sup>p</sup>	16.2 <sup>p</sup>	15.9 <sup>p</sup>				Pétrole brut et condensat	23
8.6	14.2 <sup>p</sup>	16.2 <sup>p</sup>	15.9 <sup>p</sup>				<u>Total</u>	24
Canada:								
7 159.7 <sup>p</sup>	7 344.2 <sup>p</sup>	7 086.1 <sup>p</sup>	7 121.2 <sup>p</sup>				Pétrole brut et condensat	25
529.6 <sup>p</sup>	550.3 <sup>p</sup>	540.9 <sup>p</sup>	435.0 <sup>p</sup>				Pentanes plus	26
459.9 <sup>p</sup>	471.5 <sup>p</sup>	425.7 <sup>p</sup>	418.8 <sup>p</sup>				Propane	27
290.2 <sup>p</sup>	306.4 <sup>p</sup>	280.8 <sup>p</sup>	261.8 <sup>p</sup>				Butanes	28
246.0	255.5	282.6	226.3				Ethane	29
8 685.4 <sup>p</sup>	8 927.9 <sup>p</sup>	8 616.1 <sup>p</sup>	8 463.1				<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
thousand barrels of 35 Canadian gallons							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	3	3	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	3	3	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	463	453	41	47	50	56	57
4 <u>Total</u>	463	453	41	47	50	56	57
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	2,821	2,737 <sup>P</sup>	315	280	308	292	303
6 <u>Total</u>	2,821	2,737 <sup>P</sup>	315	280	308	292	303
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	45,078	43,004 <sup>P</sup>	4,969 <sup>P</sup>	4,442 <sup>P</sup>	4,966 <sup>P</sup>	4,272 <sup>P</sup>	4,701 <sup>P</sup>
8 Pentanes plus	116	112 <sup>P</sup>	13	11	13 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>	11 <sup>P</sup>
9 Propane	373	379 <sup>P</sup>	40	34	40 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>
10 Butanes	181	187 <sup>P</sup>	18	16	20 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	45,748	43,682 <sup>P</sup>	5,040 <sup>P</sup>	4,503 <sup>P</sup>	5,039 <sup>P</sup>	4,346 <sup>P</sup>	4,778 <sup>P</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	287,205	347,226	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 Pentanes plus	30,544	30,494	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14 Propane	22,592	25,736	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15 Butanes	14,734	16,266	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16 Ethane	2,400	13,884	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17 <u>Total</u>	357,475	433,606	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	9,231	10,337 <sup>P</sup>	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 Pentanes plus	678	848 <sup>P</sup>	108	97	111	109	98
20 Propane	389	370 <sup>P</sup>	43	40	46	42	42
21 Butanes	487	521 <sup>P</sup>	56	47	57	59	67
22 <u>Total</u>	10,785	12,076 <sup>P</sup>	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	783	749 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
24 <u>Total</u>	783	749 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
Canada:							
25 Crude oil and condensate	345,584	404,509 <sup>P</sup>	43,088 <sup>P</sup>	43,300 <sup>P</sup>	47,392 <sup>P</sup>	45,771 <sup>P</sup>	44,281 <sup>P</sup>
26 Pentanes plus	31,338	31,454 <sup>P</sup>	3,906	3,663	3,682 <sup>P</sup>	3,681 <sup>P</sup>	3,584 <sup>P</sup>
27 Propane	23,354	26,485 <sup>P</sup>	3,145	3,126	2,893 <sup>P</sup>	3,164 <sup>P</sup>	2,968 <sup>P</sup>
28 Butanes	15,402	16,974 <sup>P</sup>	2,003	2,016	1,913 <sup>P</sup>	1,996 <sup>P</sup>	1,874 <sup>P</sup>
29 Ethane	2,400	13,884	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	418,078	493,306 <sup>P</sup>	53,708 <sup>P</sup>	53,787 <sup>P</sup>	57,141 <sup>P</sup>	56,010 <sup>P</sup>	54,289 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de barils de 35 gallons canadiens								N°
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	1 <sup>r</sup>	--				Pétrole brut et condensat	1
--	--	1 <sup>r</sup>	--				<u>Total</u>	2
							Ontario:	
44	59	53 <sup>r</sup>	46				Pétrole brut et condensat	3
44	59	53 <sup>r</sup>	46				<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
300	318	317	304 <sup>P</sup>				Pétrole brut et condensat	5
300	318	317	304 <sup>P</sup>				<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
4,856 <sup>P</sup>	4,795 <sup>P</sup>	5,116 <sup>P</sup>	4,887 <sup>P</sup>				Pétrole brut et condensat	7
12 <sup>P</sup>	13 <sup>P</sup>	15 <sup>P</sup>	14 <sup>P</sup>				Pentanes plus	8
44 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>				Propane	9
22 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>				Butanes	10
4,934 <sup>P</sup>	4,877 <sup>P</sup>	5,200 <sup>P</sup>	4,965 <sup>P</sup>				<u>Total</u>	11
							Alberta:	
38,647	39,754	37,742	38,281				Pétrole brut et condensat	12
3,241	3,368	3,312	2,638				Pentanes plus	13
2,810	2,890	2,602	2,553				Propane	14
1,742	1,845	1,684	1,575				Butanes	15
1,557	1,617	1,789	1,432				Ethane	16
47,997	49,474	47,129	46,479				<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
1,154	1,201 <sup>r</sup>	1,262 <sup>r</sup>	1,193 <sup>P</sup>				Pétrole brut et condensat	18
80	82 <sup>r</sup>	77 <sup>r</sup>	86 <sup>P</sup>				Pentanes plus	19
43	36 <sup>r</sup>	35 <sup>r</sup>	43 <sup>P</sup>				Propane	20
63	60 <sup>r</sup>	60 <sup>r</sup>	52 <sup>P</sup>				Butanes	21
1,340	1,379 <sup>r</sup>	1,434 <sup>r</sup>	1,374 <sup>P</sup>				<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
54	89 <sup>P</sup>	102 <sup>P</sup>	100 <sup>P</sup>				Pétrole brut et condensat	23
54	89 <sup>P</sup>	102 <sup>P</sup>	100 <sup>P</sup>				<u>Total</u>	24
							Canada:	
45,055 <sup>P</sup>	46,216 <sup>P</sup>	44,593 <sup>P</sup>	44,811 <sup>P</sup>				Pétrole brut et condensat	25
3,333 <sup>P</sup>	3,463 <sup>P</sup>	3,404 <sup>P</sup>	2,738 <sup>P</sup>				Pentanes plus	26
2,897 <sup>P</sup>	2,971 <sup>P</sup>	2,682 <sup>P</sup>	2,639 <sup>P</sup>				Propane	27
1,827 <sup>P</sup>	1,929 <sup>P</sup>	1,768 <sup>P</sup>	1,648 <sup>P</sup>				Butanes	28
1,557	1,617 <sup>P</sup>	1,789	1,432				Ethane	29
54,669 <sup>P</sup>	56,196 <sup>P</sup>	54,236 <sup>P</sup>	53,268 <sup>P</sup>				<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.		thousands of cubic metres				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	0.1	8.4	50.3	811.0P	5 331.7(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	653.9
3	Less — Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	0.1	8.4	50.3	811.0P	5 985.6
5	Condensate	—	—	—	2.0 <sup>P</sup>	12.0
6	Pentanes plus	—	—	—	2.4 <sup>P</sup>	526.3
7	Net withdrawals	0.1	8.4	50.3	815.4 <sup>P</sup>	6 523.9
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	0.1	8.4	50.3	815.4 <sup>P</sup>	6 523.9
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	144.6	1 263.5
12	Ontario	—	8.4	46.3	323.4	2 247.3
13	Manitoba	—	—	2.7	39.7	118.6
14	Saskatchewan	—	—	—	39.6	197.1
15	Alberta	—	—	—	—	1 426.3
16	British Columbia	—	—	—	—	641.4
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	8.4	49.0	547.3	5 894.2
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	—	—	—	—	36.7
20	II	—	—	3.8	277.2	494.0
21	IV	—	—	—	—	268.7
22	V	—	—	—	—	188.2
23	<u>Total</u>	—	—	3.8	277.2	987.6
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	—	—	5.5	98.0 <sup>P</sup>	259.3
25	Transporters'	—	—	3.5	637.3	5 290.0
Closing:						
26	Field and plant	—	—	5.7	109.6 <sup>P</sup>	349.6
27	Transporters'	—	—	3.5	625.0	4 868.0
28	Net changes	—	—	0.2	— 0.7 <sup>P</sup>	— 331.7
29	Deliveries to other purchasers	0.1	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 2.7	— 8.4 <sup>P</sup>	— 26.2
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.1	8.4	50.3	815.4 <sup>P</sup>	6 523.9

(1) Includes 52.9 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 354.7 thousand cubic metres of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
198.3	17.8 <sup>P</sup>	6 417.6 <sup>P</sup>	...	6 417.6 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	653.9	...	653.9	Pétrole brut synthétique	2
—	1.6 <sup>P</sup>	1.6 <sup>P</sup>	...	1.6 <sup>P</sup>	Moins - Repris pour l'injection	3
198.3	16.2 <sup>P</sup>	7 069.9 <sup>P</sup>	...	7 069.9 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.2	—	16.2 <sup>P</sup>	...	16.2 <sup>P</sup>	Condensat	5
12.2	—	540.9 <sup>P</sup>	...	540.9 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
212.7	16.2 <sup>P</sup>	7 627.0 <sup>P</sup>	...	7 627.0 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	3 225.3(2)	3 225.3	Importations	8
212.7	16.2 <sup>P</sup>	7 627.0 <sup>P</sup>	3 225.3	10 852.3 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 885.7	1 885.7	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 408.1	1 104.9	2 513.0	Québec	11
—	—	2 625.4	216.3	2 841.7	Ontario	12
—	—	161.0	—	161.0	Manitoba	13
—	—	236.7	18.4	255.1	Saskatchewan	14
—	—	1 426.3	—	1 426.3	Alberta	15
181.9	—	823.3	—	823.3	Colombie-Britannique	16
—	13.9	13.9	—	13.9	Territoires du Nord-Ouest	17
181.9	13.9	6 694.7	3 225.3	9 920.0	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	36.7	—	36.7	I	19
—	—	775.0	—	775.0	II	20
—	—	268.7	—	268.7	IV	21
58.2	—	246.4	—	246.4	V	22
58.2	—	1 326.8	—	1 326.8	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
19.2	9.6 <sup>P</sup>	391.6 <sup>P</sup>	—	391.6 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
155.1	—	6 085.9	58.4	6 144.3	Transporteurs	25
25.5	11.9 <sup>P</sup>	502.3 <sup>P</sup>	—	502.3 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
144.8	—	5 641.3	58.4	5 699.7	Gisements et usines de traitement	26
—	—	—	—	—	Transporteurs	27
— 4.0	2.3	— 333.9 <sup>P</sup>	—	— 333.9 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
—	—	0.1	—	0.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
8.4	—	8.4	—	8.4	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 31.8	—	— 69.1 <sup>P</sup>	—	— 69.1 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
212.7	16.2 <sup>P</sup>	7 627.0 <sup>P</sup>	3 225.3	10 852.3 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 52.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 354.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1979 - Concluded

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	1	53	317	5,103 <sup>P</sup>	33,552(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	4,115
3	Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	53	317	5,103 <sup>P</sup>	37,667
5	Condensate	—	—	—	13 <sup>P</sup>	75
6	Pentanes plus	—	—	—	15 <sup>P</sup>	3,312
7	Net withdrawals	1	53	317	5,131 <sup>P</sup>	41,054
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	1	53	317	5,131 <sup>P</sup>	41,054
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	910	7,951
12	Ontario	—	53	291	2,035	14,142
13	Manitoba	—	—	17	250	746
14	Saskatchewan	—	—	—	249	1,240
15	Alberta	—	—	—	—	8,976
16	British Columbia	—	—	—	—	4,036
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	53	308	3,444	37,091
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	—	—	—	—	231
20	II	—	—	24	1,744	3,109
21	IV	—	—	—	—	1,691
22	V	—	—	—	—	1,184
23	<u>Total</u>	—	—	24	1,744	6,215
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	—	35	617 <sup>P</sup>	1,632
25	Transporters'	—	—	22	4,010	33,289
Closing:						
26	Field and plant	2	—	36	690 <sup>P</sup>	2,200
27	Transporters'	—	—	22	3,933	30,634
28	Net changes	—	—	1	— 4 <sup>P</sup>	— 2,087
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 16	— 53 <sup>P</sup>	— 165
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	1	53	317	5,131 <sup>P</sup>	41,054

(1) Includes 332.9 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 2,232.1 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,248	112 <sup>P</sup>	40,386 <sup>P</sup>	...	40,386 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	4,115	...	4,115	Pétrole brut synthétique	2
—	10 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>	...	10 <sup>P</sup>	Moins - Repris pour l'injection	3
1,248	102 <sup>P</sup>	44,491 <sup>P</sup>	...	44,491 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
14	—	102 <sup>P</sup>	...	102 <sup>P</sup>	Condensat	5
77	—	3,404 <sup>P</sup>	...	3,404 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,339	102 <sup>P</sup>	47,997 <sup>P</sup>	...	47,997 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	20,296(2)	20,296	Importations	8
1,339	102 <sup>P</sup>	47,997 <sup>P</sup>	20,296	68,293 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	11,866	11,866	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	8,861	6,953	15,814	Québec	11
—	—	16,521	1,361	17,882	Ontario	12
—	—	1,013	—	1,013	Manitoba	13
—	—	1,489	116	1,605	Saskatchewan	14
—	—	8,976	—	8,976	Alberta	15
1,145	—	5,181	—	5,181	Colombie-Britannique	16
—	87	87	—	87	Territoires du Nord-Ouest	17
1,145	87	42,128	20,296	62,424	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	231	—	231	I	19
—	—	4,877	—	4,877	II	20
—	—	1,691	—	1,691	IV	21
366	—	1,550	—	1,550	V	22
366	—	8,349	—	8,349	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
121	60 <sup>P</sup>	2,467 <sup>P</sup>	—	2,467 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
976	—	38,297	367	38,664	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
160	75 <sup>P</sup>	3,163 <sup>P</sup>	—	3,163 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
911	—	35,500	367	35,867	Transporteurs	27
— 26	15	— 2,101 <sup>P</sup>	—	— 2,101 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
53	—	53	—	53	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 199	—	— 433 <sup>P</sup>	—	— 433 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
1,339	102 <sup>P</sup>	47,997 <sup>P</sup>	20,296	68,293 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 332,9 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 2,232,1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1979

		New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick					
No.							
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.					
	Supply:						
1	Gross new production	0.2	—	23.4	113.4 <sup>P</sup>	6 967.9	
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	16.7 <sup>P</sup>	107.5	
3	Net new production	0.2	—	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	
4	Less — Injected and stored	—	—	—	...	1 010.5	
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	23.4	96.7 <sup>P</sup>	5 849.9	
	Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	13.1 <sup>P</sup>	38.6	
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	1.9 <sup>P</sup>	28.6	
8	Processing plant disposition and uses:						
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.1 <sup>P</sup>	912.8	
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.3 <sup>P</sup>	327.1	
9	Adjustment	—	—	—	— 26.3 <sup>P</sup>	— 43.7	
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	23.4	99.6	4 586.5	
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	23.4	96.7 <sup>P</sup>	5 849.9	
	B. GAS UTILITIES:						
	Supply:						
12	Receipts of marketable gas:						
12a	Fields	0.2	—	23.4	81.1	439.3	
12b	Plants	—	—	—	18.5	4 147.2	
13	<u>Total</u>	0.2	—	23.4	99.6	4 586.5	
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	14.1	
15	Imports	...	...	...	...	...	
16	Other receipts(2)	—	—	22.7	—	4.0	
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.1	99.6	4 604.6	
	Disposition:						
	Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—	
19	Quebec	—	—	—	—	175.1	
20	Ontario	—	—	45.1	—	841.7	
21	Manitoba	—	—	—	—	57.8	
22	Saskatchewan	—	—	—	47.3	95.2	
23	Alberta	—	—	—	—	794.0	
24	British Columbia	—	—	—	—	13.8	
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—	
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	45.1	47.3	1 977.6	
27	Exports	—	—	—	—	1 685.6	
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	60.8	
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	63.0	710.0	
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.5	— 20.3	
31	Pipeline fuel	—	—	0.3	1.2	137.7	
32	Pipeline losses, etc.	—	—	0.7	— 11.4	53.2	
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.1	99.6	4 604.6	

See footnote(s) on page 20.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
733.3(1)	8.2 <sup>P</sup>	7 846.4 <sup>P</sup>	...	7 846.4 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
8.2	7.2 <sup>P</sup>	139.6 <sup>P</sup>	...	139.6 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
725.1	1.0 <sup>P</sup>	7 706.8 <sup>P</sup>	...	7 706.8 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
2.9	-	1 013.4	...	1 013.4	Moins - Gaz injecté et stocké	4
722.2	1.0 <sup>P</sup>	6 693.4 <sup>P</sup>	...	6 693.4	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
18.9	-	70.6 <sup>P</sup>	...	70.6 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	30.6 <sup>P</sup>	...	30.6 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
69.4	-	985.3 <sup>P</sup>	...	985.3 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
41.6	-	374.0 <sup>P</sup>	...	374.0 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 8.3	-	- 78.3 <sup>P</sup>	...	- 78.3 <sup>P</sup>	Rectifications	9
600.5	1.0 <sup>P</sup>	5 311.2	...	5 311.2	Livraisons de gaz marchand	10
722.2	1.0 <sup>P</sup>	6 693.4	...	6 693.4 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
25.9	1.0 <sup>P</sup>	570.9	...	570.9	Arrivages de gaz marchand:	12
574.6	-	4 740.3	...	4 740.3	Gisements	12a
					Usines	12b
600.5	1.0	5 311.2	...	5 311.2	<u>Total</u>	13
-	-	14.1	...	14.1	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	...	...	Importations	15
--	--	26.7	55.3	82.0	Autres arrivages(2)	16
600.5	1.0	5 352.0	55.3	5 407.3	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	0.2	--	0.2	Ventes:	
--	--	175.1	--	175.1	Nouveau-Brunswick	18
--	--	886.8	--	886.8	Québec	19
--	--	57.8	--	57.8	Ontario	20
--	--	142.5	--	142.5	Manitoba	21
--	--	794.0	--	794.0	Saskatchewan	22
188.2	--	202.0	--	202.0	Alberta	23
--	1.0	1.0	--	1.0	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
188.2	1.0	2 259.4	--	2 259.4	<u>Total des ventes</u>	26
393.2	--	2 078.8	--	2 078.8	Exportations	27
--	--	60.8	55.3	116.1	Autres livraisons(2,3)	28
3.2	--	776.2	--	776.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 3.2	--	- 24.0	--	- 24.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
21.1	--	160.3	--	160.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 2.0	--	40.5	--	40.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
600.5	1.0	5 352.0	55.3	5 407.3	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1979 - Concluded

No.	New Brunswick					Alberta
	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan		
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60° F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	6	—	826	4,003 <sup>P</sup>	245,974
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	589 <sup>P</sup>	3,795
3	Net new production	6	—	826	3,414 <sup>P</sup>	242,179
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	35,672
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	6	—	826	3,414 <sup>P</sup>	206,507
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	463 <sup>P</sup>	1,363
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	67 <sup>P</sup>	1,010
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	109 <sup>P</sup>	32,222
8b	Other disposition and uses	—	—	—	187 <sup>P</sup>	11,547
9	Adjustment	—	—	—	— 928	— 1,543
10	Deliveries of marketable gas	6	—	826	3,516	161,908
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	6	—	826	3,414 <sup>P</sup>	206,507
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	826	2,863	15,508
12b	Plants	—	—	—	653	146,400
13	<u>Total</u>	6	—	826	3,516	161,908
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	498
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	801	—	141
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	6	—	1,627	3,516	162,547
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	6,181
20	Ontario	—	—	1,592	—	29,713
21	Manitoba	—	—	—	—	2,040
22	Saskatchewan	—	—	—	1,670	3,361
23	Alberta	—	—	—	—	28,029
24	British Columbia	—	—	—	—	487
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	6	—	1,592	1,670	69,811
27	Exports	—	—	—	—	59,504
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	2,146
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	2,224	25,064
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 17	— 717
31	Pipeline fuel	—	—	10	42	4,861
32	Pipeline losses, etc.	—	—	25	— 403	1,878
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	6	—	1,627	3,516	162,547

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
25,886(1)	289P	276,984P	...	276,984P	Production originale brute	1
289	254P	4,927P	...	4,927P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
25,597	35P	272,057P	...	272,057P	Production originale nette	3
103	-	35,775	...	35,775	Moins - Gaz injecté et stocké	4
25,494	35P	236,282P	...	236,282P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
667	-	2,493P	...	2,493P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
4	-	1,081P	...	1,081P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,450	-	34,781P	...	34,781P	Pertes en cours de traitement	8a
1,468	-	13,202P	...	13,202P	Autres emplois et utilisations	8b
- 293	-	- 2,764P	...	- 2,764	Rectifications	9
21,198	35P	187,489	...	187,489	Livraisons de gaz marchand	10
25,494	35P	236,282	...	236,282	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
914	35P	20,152	...	20,152	Arrivages de gaz marchand:	12
20,284	-	167,337	...	167,337	Gisements	12a
					Usines	12b
21,198	35	187,489	...	187,489	<u>Total</u>	13
-	-	498	...	498	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	...	...	Importations	15
-	-	942	1,953	2,895	Autres arrivages(2)	16
21,198	35	188,929	1,953	190,882	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick	18
-	-	6,181	-	6,181	Québec	19
-	-	31,305	-	31,305	Ontario	20
-	-	2,040	-	2,040	Manitoba	21
-	-	5,031	-	5,031	Saskatchewan	22
-	-	28,029	-	28,029	Alberta	23
6,644	-	7,131	-	7,131	Colombie-Britannique	24
-	35	35	-	35	Territoires du Nord-Ouest	25
6,644	35	79,758	-	79,758	<u>Total des ventes</u>	26
13,880	-	73,384	-	73,384	Exportations	27
-	-	2,146	1,953	4,099	Autres livraisons(2,3)	28
113	-	27,401	-	27,401	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 113	-	- 847	-	- 847	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
745	-	5,658	-	5,658	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 71	-	1,429	-	1,429	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
21,198	35	188,929	1,953	190,882	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	780.0	39.9 <sup>P</sup>	7 950.2 <sup>P</sup>
August - Août	.2	—	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	685.8 <sup>T</sup>	40.3 <sup>P</sup>	7 706.8 <sup>T</sup>
September - Septembre	.2	—	24.0 <sup>P</sup>	116.0 <sup>P</sup>	6 318.4	763.3 <sup>P</sup>	42.0 <sup>P</sup>	7 263.9 <sup>P</sup>
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.2	—	215.1 <sup>P</sup>	1 005.0 <sup>P</sup>	67 598.2	8 102.7 <sup>P</sup>	447.7 <sup>P</sup>	77 370.9 <sup>P</sup>
August - 1978 Total - Août	0.2	—	28.1	68.9	6 753.7	612.1	52.0	7 515.0
millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933	1,910	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	—	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,692 <sup>P</sup>
July - Juillet	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559	27,535	1,408 <sup>P</sup>	280,648 <sup>P</sup>
August - Août	6	—	826	3,414 <sup>P</sup>	242,179	24,210 <sup>T</sup>	1,422 <sup>P</sup>	272,057 <sup>P</sup>
September - Septembre	6	—	847 <sup>P</sup>	4,095	223,046	26,945 <sup>P</sup>	1,483 <sup>P</sup>	256,422 <sup>P</sup>
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	76	—	7,594 <sup>P</sup>	35,477 <sup>P</sup>	2,386,283	286,034 <sup>P</sup>	15,801 <sup>P</sup>	2,731,265 <sup>P</sup>
August - 1978 Total - Août	6	—	991	2,432	238,414	21,610	1,835	265,288

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie- Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>P</sup>
April - Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	12 511	555 515 <sup>P</sup>
May - Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	11 834	517 889 <sup>P</sup>
June - Juin	123 <sup>P</sup>	484 915	7 207	492 245 <sup>P</sup>
July - Juillet	128 <sup>P</sup>	497 127	5 939 <sup>R</sup>	503 194 <sup>P</sup>
August - Août	145 <sup>P</sup>	483 785	6 070 <sup>R</sup>	490 000 <sup>P</sup>
September - Septembre	160 <sup>P</sup>	303 937	8 100 <sup>P</sup>	312 197 <sup>P</sup>
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1 016 <sup>P</sup>	4 460 858	92 500 <sup>P</sup>	4 554 374 <sup>P</sup>
August - 1978 Total - Août	176	534 897	3 563	538 636
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>P</sup>
April - Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,791	612,350 <sup>P</sup>
May - Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	13,045	570,875 <sup>P</sup>
June - Juin	136 <sup>P</sup>	534,527	7,944	542,607 <sup>P</sup>
July - Juillet	141 <sup>P</sup>	547,989	6,547 <sup>R</sup>	554,677 <sup>P</sup>
August - Août	160 <sup>P</sup>	533,282	6,691 <sup>R</sup>	540,133 <sup>P</sup>
September - Septembre	176 <sup>P</sup>	335,033	8,928 <sup>P</sup>	344,137 <sup>P</sup>
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1,120 <sup>P</sup>	4,917,254	101,963 <sup>P</sup>	5,020,337 <sup>P</sup>
August - 1978 Total - Août	194	589,623	3,928	593,745



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, August 1979

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, août 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.1 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>	145 <sup>P</sup>
Alberta	413.0	267.5	483 785
British Columbia - Colombie-Britannique	5.6	9.5	6 070
<u>CANADA</u>	425.7 <sup>P</sup>	280.8 <sup>P</sup>	490 000
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.1 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>	...
Alberta	413.0	267.5	...
British Columbia - Colombie-Britannique	5.6	9.5	...
<u>CANADA</u>	425.7 <sup>P</sup>	280.8 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	45 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	160 <sup>P</sup>
Alberta	2,602	1,684	533,282
British Columbia - Colombie-Britannique	35	60	6,691
<u>CANADA</u>	2,682 <sup>P</sup>	1,768	540,133 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	45 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	...
Alberta	2,602	1,684	...
British Columbia - Colombie-Britannique	35	60	...
<u>CANADA</u>	2,682 <sup>P</sup>	1,768	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres ( - million cubic feet) and 39 300 thousand cubic metres (1,387 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes ( - millions de pieds cubes) et 39 300 milliers de mètres cubes (1,387 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

September 1979

Septembre 1979

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Crude petroleum and natural gas production

September 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1979

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1980

January 1980  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1980

Janvier 1980  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, September 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada septembre 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, septembre 1979	20





## INTRODUCTION

SEPTEMBER 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1979 amounted to 7 539 100 cubic metres (47,443,000 barrels) or 251 300 cubic metres (1,581,400 barrels) per day, an increase of 15.7% or 34 100 cubic metres (214,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1979 is as follows: 6.50 million cubic metres (40.9 million barrels) (86.2%) were sent to Canadian refineries and 1.14 million cubic metres (7.2 million barrels) (15.2%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.42 million cubic metres (15.2 million barrels), or 190 700 cubic metres (507,600 barrels) per day.

Natural gas production decreased 0.1 % to 7 201.2 million cubic metres (254,209 million cubic feet) from 7 209.7 million cubic metres (254,511 million cubic feet) in September 1978.

The disposition of natural gas for September 1979, is as follows: 1 294.0 million cubic metres (45.7 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 220.7 million cubic metres (43.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 993.5 million cubic metres (70.4 billion cubic feet) were exported; 2 442.7 million cubic metres (86.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 250.3 million cubic metres (8.8 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

SEPTEMBRE 1979

En septembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 539 100 mètres cubes (47,443,000 barils) ou 251 300 mètres cubes (1,581,400 barils) par jour, soit, par rapport à septembre 1978, une augmentation de 15.7 % ou de 34 100 mètres cubes (214,400 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.50 millions de mètres cubes (40.9 millions de barils) (86.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.14 millions de mètres cubes (7.2 millions de barils) (15.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.42 millions de mètres cubes (15.2 millions de barils) ou 190 700 mètres cubes (507,600 barils) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 0.1 %, passant de 7 209.7 millions de mètres cubes (254,511 millions de pi<sup>3</sup>) à 7 201.2 millions de mètres cubes (254,209 millions de pi<sup>3</sup>) entre septembre 1978 et septembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 294.0 millions de mètres cubes (45.7 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 220.7 millions de mètres cubes (43.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 993.5 millions de mètres cubes (70.4 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 2 442.7 millions de mètres cubes (86.2 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 250.3 millions de mètres cubes (8.8 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
thousands of cubic metres							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.5	0.5	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.5	0.5	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	80.3	79.0 <sup>P</sup>	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4 <u>Total</u>	80.3	79.0 <sup>P</sup>	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	498.7	483.0 <sup>P</sup>	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	498.7	483.0 <sup>P</sup>	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	8 001.3	7 650.5 <sup>P</sup>	789.7 <sup>P</sup>	705.9 <sup>P</sup>	789.2 <sup>P</sup>	678.8 <sup>P</sup>	747.0 <sup>P</sup>
8 Pentanes plus	20.9	19.4 <sup>P</sup>	1.4	1.8	2.0 <sup>P</sup>	1.6 <sup>P</sup>	1.7 <sup>P</sup>
9 Propane	66.7	66.7 <sup>P</sup>	6.3	5.4	6.4 <sup>P</sup>	6.8 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>
10 Butanes	32.5	33.3 <sup>P</sup>	2.9	2.6	3.3 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	3.4 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	8 121.4	7 769.9 <sup>P</sup>	800.3 <sup>P</sup>	715.7 <sup>P</sup>	800.9 <sup>P</sup>	690.5 <sup>P</sup>	759.2 <sup>P</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	51 287.1	61 713.6	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	5 391.2	5 391.7	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	4 038.2	4 549.4	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	2 621.8	2 879.4	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	539.6	2 521.0	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	63 877.9	77 055.1	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 657.3	1 782.4 <sup>P</sup>	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	120.9	144.7 <sup>P</sup>	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	70.7	65.1 <sup>P</sup>	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	86.8	94.4 <sup>P</sup>	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	1 935.7	2 086.6 <sup>P</sup>	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	128.8	126.1 <sup>F</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	128.8	126.1 <sup>F</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	61 654.0	71 835.1 <sup>P</sup>	6 847.2 <sup>P</sup>	6 880.6 <sup>P</sup>	7 531.2 <sup>P</sup>	7 273.5 <sup>P</sup>	7 036.8 <sup>P</sup>
26 Pentanes plus	5 533.0	5 555.8 <sup>P</sup>	619.9	582.1	585.0 <sup>P</sup>	584.9 <sup>P</sup>	569.4 <sup>P</sup>
27 Propane	4 175.6	4 681.2 <sup>P</sup>	499.2	496.1	459.3 <sup>P</sup>	502.1 <sup>P</sup>	571.1 <sup>P</sup>
28 Butanes	2 741.1	3 007.1 <sup>P</sup>	318.1	320.2	304.0 <sup>P</sup>	316.9 <sup>P</sup>	297.8 <sup>P</sup>
29 Ethane	539.6	2 521.0	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	74 643.3	87 600.2 <sup>P</sup>	8 531.8 <sup>P</sup>	8 544.7 <sup>P</sup>	9 078.7 <sup>P</sup>	8 898.3 <sup>F</sup>	8 625.0 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								N°
							Nouveau-Brunswick:	
--	0.1	0.1	0.1	--			Pétrole brut et condensat	1
--	0.1	0.1	0.1	--			<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.0 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.0 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	47.8 <sup>E</sup>	48.5 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8 <sup>E</sup>	48.5 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
771.7 <sup>P</sup>	761.9 <sup>P</sup>	813.0 <sup>P</sup>	790.6 <sup>P</sup>	802.7 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	7
1.9 <sup>P</sup>	2.1 <sup>P</sup>	2.4 <sup>P</sup>	2.2 <sup>P</sup>	2.3 <sup>P</sup>			Pentanes plus	8
7.0 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>	6.8 <sup>P</sup>	6.7 <sup>P</sup>			Propane	9
3.5 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>	3.8 <sup>P</sup>	3.4 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>			Butanes	10
784.1 <sup>P</sup>	774.9 <sup>P</sup>	826.3 <sup>P</sup>	803.0 <sup>P</sup>	815.0 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3			Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0	404.0 <sup>E</sup>	465.5			Propane	14
276.7	293.0	267.5	250.1	296.0			Butanes	15
246.0	255.5	282.6	237.7 <sup>E</sup>	316.1			Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2 <sup>E</sup>	8 159.7			<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
183.4	190.8	200.5 <sup>E</sup>	161.7 <sup>E</sup>	167.7 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0	12.2 <sup>E</sup>	11.7 <sup>E</sup>	12.1 <sup>P</sup>			Pentanes plus	19
6.8	5.7	8.1 <sup>E</sup>	5.6 <sup>E</sup>	5.2 <sup>P</sup>			Propane	20
10.0	9.6	10.0 <sup>E</sup>	9.5 <sup>E</sup>	9.9 <sup>P</sup>			Butanes	21
212.9	219.1	230.8 <sup>E</sup>	188.5 <sup>E</sup>	194.9 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	18.8 <sup>E</sup>	16.6 <sup>E</sup>	15.2 <sup>E</sup>	2.8 <sup>E</sup>			Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8 <sup>E</sup>	16.6 <sup>E</sup>	15.2 <sup>E</sup>	2.8 <sup>E</sup>			<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 159.7 <sup>P</sup>	7 348.8 <sup>P</sup>	7 086.5 <sup>P</sup>	7 106.1 <sup>P</sup>	7 564.5 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	25
529.6 <sup>P</sup>	550.3 <sup>P</sup>	540.9 <sup>P</sup>	433.0 <sup>P</sup>	560.7 <sup>P</sup>			Pentanes plus	26
459.9 <sup>P</sup>	471.5 <sup>P</sup>	428.2 <sup>P</sup>	416.4 <sup>P</sup>	477.4 <sup>P</sup>			Propane	27
290.2 <sup>P</sup>	306.4 <sup>P</sup>	281.3 <sup>P</sup>	263.0 <sup>P</sup>	309.2 <sup>P</sup>			Butanes	28
246.0	255.5	282.6 <sup>P</sup>	237.7 <sup>E</sup>	316.1			Ethane	29
8 685.4 <sup>P</sup>	8 932.5 <sup>P</sup>	8 619.5 <sup>P</sup>	8 456.2 <sup>P</sup>	9 227.9 <sup>P</sup>			<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
thousand barrels of 35 Canadian gallons							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	3	3	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	3	3	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	506	497 <sup>P</sup>	41	47	50	56
4	<u>Total</u>	506	497 <sup>P</sup>	41	47	50	56
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	3,139	3,039 <sup>P</sup>	315	280	308	292
6	<u>Total</u>	3,139	3,039 <sup>P</sup>	315	280	308	292
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	50,351	48,143 <sup>P</sup>	4,969 <sup>P</sup>	4,442 <sup>P</sup>	4,966 <sup>P</sup>	4,272 <sup>P</sup>
8	Pentanes plus	132	126 <sup>P</sup>	13	11	13 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>
9	Propane	420	421 <sup>P</sup>	40	34	40 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>
10	Butanes	205	208 <sup>P</sup>	18	16	20 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>
11	<u>Total</u>	51,108	48,898 <sup>P</sup>	5,040 <sup>P</sup>	4,503 <sup>P</sup>	5,039 <sup>P</sup>	4,346 <sup>P</sup>
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	322,743	388,355	36,503	37,455	40,847	39,959
13	Pentanes plus	33,930	33,932	3,785	3,555	3,558	3,562
14	Propane	25,441	28,661	3,062	3,052	2,807	3,079
15	Butanes	16,510	18,130	1,929	1,953	1,836	1,916
16	Ethane	3,416	15,958	1,566	1,682	1,261	1,398
17	<u>Total</u>	402,040	485,036	46,845	47,697	50,309	49,914
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	10,429	11,217 <sup>P</sup>	1,158	972	1,119	1,116
19	Pentanes plus	762	912 <sup>P</sup>	108	97	111	109
20	Propane	445	411 <sup>P</sup>	43	40	46	42
21	Butanes	547	594 <sup>P</sup>	56	47	57	59
22	<u>Total</u>	12,183	13,134 <sup>P</sup>	1,365	1,156	1,333	1,326
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	811	794	102	104	102	76
24	<u>Total</u>	811	794	102	104	102	76
Canada:							
25	Crude oil and condensate	387,982	452,048 <sup>P</sup>	43,088 <sup>P</sup>	43,300 <sup>P</sup>	47,392 <sup>P</sup>	45,771 <sup>P</sup>
26	Pentanes plus	34,824	34,970 <sup>P</sup>	3,906	3,663	3,682 <sup>P</sup>	3,681 <sup>P</sup>
27	Propane	26,306	29,493 <sup>P</sup>	3,145	3,126	2,893 <sup>P</sup>	3,164 <sup>P</sup>
28	Butanes	17,262	18,932 <sup>P</sup>	2,003	2,016	1,913 <sup>P</sup>	1,996 <sup>P</sup>
29	Ethane	3,416	15,958	1,566	1,682	1,261	1,398
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	469,790	551,401	53,708 <sup>P</sup>	53,787 <sup>P</sup>	57,141 <sup>P</sup>	56,010 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

June	July	August	September	October	November	December		Nº
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de barils de 35 gallons canadiens								
Nouveau-Brunswick:								
--	--	1	--	--			Pétrole brut et condensat	1
--	--	1	--	--			<u>Total</u>	2
Ontario:								
44	59	53	46	44 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	3
44	59	53	46	44 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	4
Manitoba:								
300	318	317	301 <sup>r</sup>	305 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	5
300	318	317	301 <sup>r</sup>	305 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
4,856 <sup>P</sup>	4,795 <sup>P</sup>	5,116 <sup>P</sup>	4,975 <sup>P</sup>	5,051 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	7
12 <sup>P</sup>	13 <sup>P</sup>	15 <sup>P</sup>	14 <sup>P</sup>	14 <sup>P</sup>			Pentanes plus	8
44 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>	42 <sup>P</sup>			Propane	9
22 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	24 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>			Butanes	10
4,934 <sup>P</sup>	4,877 <sup>P</sup>	5,200 <sup>P</sup>	5,053 <sup>P</sup>	5,128 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	11
Alberta:								
38,647	39,754	37,742	38,281	41,129			Pétrole brut et condensat	12
3,241	3,368	3,312	2,638	3,438			Pentanes plus	13
2,810	2,890	2,602	2,545 <sup>r</sup>	2,933			Propane	14
1,742	1,845	1,684	1,575	1,864			Butanes	15
1,557	1,617	1,789	1,505 <sup>r</sup>	2,001			Ethane	16
47,997	49,474	47,129	46,544 <sup>r</sup>	51,365			<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
1,154	1,201	1,262 <sup>r</sup>	1,018 <sup>r</sup>	1,055 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	18
80	82	77 <sup>r</sup>	74 <sup>r</sup>	76 <sup>P</sup>			Pentanes plus	19
43	36	51 <sup>r</sup>	35 <sup>r</sup>	33 <sup>P</sup>			Propane	20
63	60	63 <sup>r</sup>	60 <sup>r</sup>	62 <sup>P</sup>			Butanes	21
1,340	1,379 <sup>r</sup>	1,453	1,187 <sup>r</sup>	1,226 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
54	118 <sup>r</sup>	104 <sup>r</sup>	96 <sup>r</sup>	18 <sup>r</sup>			Pétrole brut et condensat	23
54	118 <sup>r</sup>	104 <sup>r</sup>	96 <sup>r</sup>	18 <sup>r</sup>			<u>Total</u>	24
Canada:								
45,055 <sup>P</sup>	46,245 <sup>P</sup>	44,595 <sup>P</sup>	44,717 <sup>P</sup>	47,602 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	25
3,333 <sup>P</sup>	3,463 <sup>P</sup>	3,404 <sup>P</sup>	2,726 <sup>P</sup>	3,528 <sup>P</sup>			Pentanes plus	26
2,897 <sup>P</sup>	2,971 <sup>P</sup>	2,698 <sup>P</sup>	2,623 <sup>P</sup>	3,008 <sup>P</sup>			Propane	27
1,827 <sup>P</sup>	1,929 <sup>P</sup>	1,771 <sup>P</sup>	1,656 <sup>P</sup>	1,947 <sup>P</sup>			Butanes	28
1,557	1,617 <sup>P</sup>	1,789	1,505 <sup>r</sup>	2,001			Ethane	29
54,669 <sup>P</sup>	56,225 <sup>P</sup>	54,257 <sup>P</sup>	53,227 <sup>P</sup>	58,086 <sup>P</sup>			<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1979

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.1	7.4	47.8	789.0 <sup>P</sup>	5 602.3(1)
2 Synthetic crude oil	—	—	—	—	472.6
3 Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4 <u>Total</u>	0.1	7.4	47.8	789.0 <sup>P</sup>	6 074.9
5 Condensate	—	—	—	1.6 <sup>P</sup>	8.4
6 Pentanes plus	—	—	—	2.2 <sup>P</sup>	419.1
7 Net withdrawals	0.1	7.4	47.8	792.8 <sup>P</sup>	6 502.4
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	0.1	7.4	47.8	792.8 <sup>P</sup>	6 502.4
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11 Quebec	—	—	—	137.8	1 103.3
12 Ontario	—	7.4	44.0	284.1	2 366.3
13 Manitoba	—	—	3.1	49.7	80.4
14 Saskatchewan	—	—	—	61.4	190.9
15 Alberta	—	—	—	—	1 330.0
16 British Columbia	—	—	—	—	655.5
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—
18 <u>Total</u>	—	7.4	47.1	533.0	5 726.4
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	—	—	—	4.5	37.0
20 II	—	—	4.1	312.5	446.5
21 IV	—	—	—	—	246.5
22 V	—	—	—	—	87.4
23 <u>Total</u>	—	—	4.1	317.0	817.4
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	—	—	5.7	109.6 <sup>P</sup>	349.6
25 Transporters'	—	—	3.5	625.0	4 868.0
Closing:					
26 Field and plant	—	—	5.4	100.8 <sup>P</sup>	366.4
27 Transporters'	—	—	3.5	574.3	4 861.2
28 Net changes	—	—	— 0.3	— 59.5 <sup>P</sup>	10.0
29 Deliveries to other purchasers	0.1	—	—	—	1.0
30 Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31 Field and plant use	—	—	—	—	—
32 Losses and adjustments	—	—	— 3.1	2.3 <sup>P</sup>	— 52.4
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.1	7.4	47.8	792.8 <sup>P</sup>	6 502.4

(1) Includes 55.1 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 269.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
159.2	15.2	6 621.0 <sup>P</sup>	...	6 621.0 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	472.6	...	472.6	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection	3
159.2	15.2	7 093.6 <sup>P</sup>	...	7 093.6 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.5	—	12.5	...	12.5 <sup>P</sup>	Condensat	5
11.7	—	433.0 <sup>P</sup>	...	433.0 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
173.4	15.2	7 539.1 <sup>P</sup>	...	7 539.1 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	2 420.0(2)	2 420.0	Importations	8
173.4	15.2	7 539.1 <sup>P</sup>	2 420.0	9 959.1 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 223.8	1 223.8	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 241.1	981.9	2 223.0	Québec	11
—	—	2 701.8	209.1	2 910.9	Ontario	12
—	—	133.2	—	133.2	Manitoba	13
—	—	252.3	5.2	257.5	Saskatchewan	14
—	—	1 330.0	—	1 330.0	Alberta	15
173.1	—	828.6	—	828.6	Colombie-Britannique	16
—	13.7	13.7	—	13.7	Territoires du Nord-Ouest	17
173.1	13.7	6 500.7	2 420.0	8 920.7	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	41.5	—	41.5	I	19
—	—	763.1	—	763.1	II	20
—	—	246.5	—	246.5	IV	21
6.2	—	93.6	—	93.6	V	22
6.2	—	1 144.7	—	1 144.7	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
14.9 <sup>x</sup>	16.9 <sup>x</sup>	496.7 <sup>P</sup>	—	496.7 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
144.8	—	5 641.3	58.4	5 699.7	Transporteurs	25
21.2	18.4	512.2 <sup>P</sup>	—	512.2 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
135.4	—	5 574.4	58.4	5 632.8	Gisements et usines de traitement	26
—	—	—	—	—	Transporteurs	27
— 3.1	1.5	— 51.4 <sup>P</sup>	—	— 51.4 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
—	—	1.1	—	1.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
7.1	—	7.1	—	7.1	Consommation des gisements et usines	31
— 9.9	—	— 63.1 <sup>P</sup>	—	— 63.1 <sup>P</sup>	de traitement	
—	—	—	—	—	Pertes et rectifications	32
173.4	15.2	7 539.1 <sup>P</sup>	2 420.0	9 959.1 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 55.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 269.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1979 - Concluded

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	46	301	4,965 <sup>P</sup>	35,254(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,974
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	46	301	4,965 <sup>P</sup>	38,228
5	Condensate	--	--	--	10 <sup>P</sup>	53
6	Pentanes plus	--	--	--	14 <sup>P</sup>	2,638
7	Net withdrawals	--	46	301	4,989 <sup>P</sup>	40,919
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	46	301	4,989 <sup>P</sup>	40,919
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	867	6,943
12	Ontario	--	46	277	1,788	14,891
13	Manitoba	--	--	20	313	506
14	Saskatchewan	--	--	--	386	1,201
15	Alberta	--	--	--	--	8,369
16	British Columbia	--	--	--	--	4,125
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	46	297	3,354	36,035
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	28	233
20	II	--	--	26	1,967	2,810
21	IV	--	--	--	--	1,551
22	V	--	--	--	--	550
23	<u>Total</u>	--	--	26	1,995	5,144
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	--	36	690 <sup>P</sup>	2,200
25	Transporters <sup>1</sup>	--	--	22	3,933	30,634
Closing:						
26	Field and plant	1	--	34	634 <sup>P</sup>	2,306
27	Transporters <sup>1</sup>	--	--	22	3,614	30,591
28	Net changes	- 1	--	- 2	- 375 <sup>P</sup>	63
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	6
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	1	--	- 20	15 <sup>P</sup>	- 329
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	46	301	4,989 <sup>P</sup>	40,919

(1) Includes 346.7 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 1,695.2 thousand barrels of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
1,002	96	41,644 <sup>P</sup>	...	41,664 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	2,974	...	2,974	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,002	96	44,638 <sup>P</sup>	...	44,679 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
16	-	79 <sup>P</sup>	...	79 <sup>P</sup>	Condensat	5
74	-	2,726 <sup>P</sup>	...	2,726 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,092	96	47,443	...	47,443 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	15,229(2)	15,229	Importations	8
1,092	96	47,443 <sup>P</sup>	15,229	62,672	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	7,701	7,701	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,810	6,179	13,989	Québec	11
-	-	17,002	1,316	18,318	Ontario	12
-	-	839	-	839	Manitoba	13
-	-	1,587	33	1,620	Saskatchewan	14
-	-	8,369	-	8,369	Alberta	15
1,089	-	5,214	-	5,214	Colombie-Britannique	16
-	86	86	-	86	Territoires du Nord-Ouest	17
1,089	86	40,907	15,229	56,136	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	261	-	261	I	19
-	-	4,803	-	4,803	II	20
-	-	1,551	-	1,551	IV	21
39	-	589	-	589	V	22
39	-	7,204	-	7,204	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
94 <sup>x</sup>	106 <sup>x</sup>	3,128 <sup>P</sup>	-	3,128 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
911	-	35,500	367	35,867	Transporteurs	25
133	116	3,224 <sup>P</sup>	-	3,224 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	26
852	-	35,079	367	35,446	Gisements et usines de traitement	27
- 20	10	- 325 <sup>P</sup>	-	- 325 <sup>P</sup>	Transporteurs	28
-	-	6	-	6	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
45	-	45	-	45	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 61	-	- 394 <sup>P</sup>	-	- 394 <sup>P</sup>	Consommation des gisements et usines de traitement	31
1,092	96	47,443 <sup>P</sup>	15,229	62,672 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 346.7 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 1,695.2 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1979

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 °C.				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	22.7	111.4 <sup>P</sup>	6 426.1
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.9 <sup>P</sup>	107.7
3	Net new production	0.2	—	22.7	95.5 <sup>P</sup>	6 318.4
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	601.1
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	22.7	95.5 <sup>P</sup>	5 717.3
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	12.4 <sup>P</sup>	38.9
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.1 <sup>P</sup>	35.3
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.9 <sup>P</sup>	717.4
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.6 <sup>P</sup>	305.1
9	Adjustment	—	—	—	— 19.4 <sup>P</sup>	— 8.3
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	22.7	92.9	4 628.9
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	22.7	95.5 <sup>P</sup>	5 717.3
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	22.7	83.3	448.3
12b	Plants	—	—	—	9.6	4 180.6
13	<u>Total</u>	0.2	—	22.7	92.9	4 628.9
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	1.0	14.4
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	15.5	—	3.6
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	38.2	93.9	4 646.9
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	178.0
20	Ontario	—	—	36.8	—	919.3
21	Manitoba	—	—	—	—	65.4
22	Saskatchewan	—	—	—	27.0	129.0
23	Alberta	—	—	—	—	851.6
24	British Columbia	—	—	—	—	14.2
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	36.8	27.0	2 157.5
27	Exports	—	—	—	—	1 624.4
28	Other deliveries(2,3)	—	—	0.2	—	80.2
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	48.1	654.7
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.7	16.2
31	Pipeline fuel	—	—	0.2	0.2	129.7
32	Pipeline losses, etc.	—	—	1.0	17.9	— 15.8
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	38.2	93.9	4 646.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
769.3(1)	4.5	7 334.2 <sup>P</sup>	...	7 334.2 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
6.0	3.4	133.0 <sup>P</sup>	...	133.0 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
763.3	1.1	7 201.2 <sup>P</sup>	...	7 201.2 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
2.4	-	603.5	...	603.5	Moins - Gaz injecté et stocké	4
760.9	1.1	6 597.7 <sup>P</sup>	...	6 597.7 <sup>P</sup>	<u>PRELEVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
27.2	-	78.5 <sup>P</sup>	...	78.5 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
--	-	37.4 <sup>P</sup>	...	37.4 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
71.0	-	791.3 <sup>P</sup>	...	791.3 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
42.8	-	352.5 <sup>P</sup>	...	352.5 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 11.3	-	- 39.0 <sup>P</sup>	...	- 39.0 <sup>P</sup>	Rectifications	9
631.2	1.1	5 377.0 <sup>P</sup>	...	5 377.0 <sup>P</sup>	Livraisons de gaz marchand	10
760.9	1.1	6 597.7	...	6 597.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
24.3	1.1	579.9	...	579.9	Arrivages de gaz marchand:	12
606.9	-	4 797.1	...	4 797.1	Gisements	12a
					Usines	12b
631.2	1.1	5 377.0	...	5 377.0	<u>Total</u>	13
-	-	15.4	...	15.4	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	--	--	Importations	15
0.1	-	19.2	24.1	43.3	Autres arrivages(2)	16
631.3	1.1	5 411.6	24.1	5 435.7	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	178.0	-	178.0	Nouveau-Brunswick	18
-	-	956.1	-	956.1	Québec	19
-	-	65.4	-	65.4	Ontario	20
-	-	156.0	-	156.0	Manitoba	21
-	-	851.6	-	851.6	Saskatchewan	22
220.1	-	234.3	--	234.3	Alberta	23
-	1.1	1.1	-	1.1	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
220.1	1.1	2 442.7	--	2 442.7	<u>Total des ventes</u>	26
369.1	-	1 993.5	-	1 993.5	Exportations	27
-	-	80.4	24.1	104.5	Autres livraisons(2,3)	28
3.1	-	705.9	-	705.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
2.6	-	19.5	-	19.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
26.8	-	156.9	-	156.9	Gaz consommé dans les réseaux	31
9.6	-	12.7	-	12.7	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
631.3	1.1	5 411.6	24.1	5 435.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1979 - Concluded

No.	New Brunswick					Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick								
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.									
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:									
Supply:									
1	Gross new production	7	—	801	3,932 <sup>P</sup>			226,848	
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	561 <sup>P</sup>			3,802	
3	Net new production	7	—	801	3,371 <sup>P</sup>			223,046	
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—			21,220	
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	7	—	801	3,371 <sup>P</sup>			201,826	
Disposition:									
6	Field disposition and uses	—	—	—	438 <sup>P</sup>			1,373	
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	74 <sup>P</sup>			1,246	
8	Processing plant disposition and uses:								
8a	Processing shrinkage	—	—	—	102 <sup>P</sup>			25,325	
8b	Other disposition and uses	—	—	—	162 <sup>P</sup>			10,770	
9	Adjustment	—	—	—	— 685 <sup>P</sup>			— 293	
10	Deliveries of marketable gas	7	—	801	3,280			163,405	
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7	—	801	3,371 <sup>P</sup>			201,826	
B. GAS UTILITIES:									
Supply:									
12	Receipts of marketable gas:								
12a	Fields	7	—	801	2,941			15,826	
12b	Plants	—	—	—	339			147,579	
13	<u>Total</u>	7	—	801	3,280			163,405	
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	35			508	
15	Imports	...	...	...	...			...	
16	Other receipts(2)	—	—	547	—			127	
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,348	3,315			164,040	
Disposition:									
Sales:									
18	New Brunswick	6	—	—	—			—	
19	Quebec	—	—	—	—			6,284	
20	Ontario	—	—	1,299	—			32,452	
21	Manitoba	—	—	—	—			2,309	
22	Saskatchewan	—	—	—	953			4,554	
23	Alberta	—	—	—	—			30,062	
24	British Columbia	—	—	—	—			501	
25	Northwest Territories	—	—	—	—			—	
26	<u>Total sales</u>	6	—	1,299	953			76,162	
27	Exports	—	—	—	—			57,343	
28	Other deliveries(2,3)	—	—	7	—			2,831	
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,698			23,112	
30	Line pack fluctuation	—	—	—	25			572	
31	Pipeline fuel	—	—	7	7			4,578	
32	Pipeline losses, etc.	1	—	35	632			— 558	
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,348	3,315			164,040	

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
27,157(1)	159	258,904	...	258,904 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
212	120	4,695 <sup>P</sup>	...	4,695 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
26,945	39	254,209 <sup>P</sup>	...	254,209 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
85	-	21,305	...	21,305	Moins - Gaz injecté et stocké	4
26,860	39	232,904 <sup>P</sup>	...	232,904 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
960	-	2,771 <sup>P</sup>	...	2,771 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
--	-	1,320 <sup>P</sup>	...	1,320 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,506	-	27,933 <sup>P</sup>	...	27,933 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
1,511	-	12,443 <sup>P</sup>	...	12,443 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 399	-	- 1,377 <sup>P</sup>	...	- 1,377 <sup>P</sup>	Rectifications	9
22,282	39	189,814	...	189,814	Livraisons de gaz marchand	10
26,860	39	232,904 <sup>P</sup>	...	232,904 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
858	39	20,472	...	20,472	Arrivages de gaz marchand:	12
21,424	-	169,342	...	169,342	Gisements	12a
					Usines	12b
22,282	39	189,814	...	189,814	<u>Total</u>	13
-	-	543	...	543	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	1	1	Importations	15
4	-	678	849	1,527	Autres arrivages(2)	16
22,286	39	191,035	850	191,885	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick	18
-	-	6,284	-	6,284	Québec	19
-	-	33,751	-	33,751	Ontario	20
-	-	2,309	-	2,309	Manitoba	21
-	-	5,507	-	5,507	Saskatchewan	22
-	-	30,062	1	30,063	Alberta	23
7,770	-	8,271	-	8,271	Colombie-Britannique	24
-	39	39	-	39	Territoires du Nord-Ouest	25
7,770	39	86,229	1	86,230	<u>Total des ventes</u>	26
13,030	-	70,373	-	70,373	Exportations	27
-	-	2,838	849	3,687	Autres livraisons(2,3)	28
109	-	24,919	-	24,919	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
92	-	689	-	689	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
946	-	5,538	-	5,538	Gaz consommé dans les réseaux	31
339	-	449	-	449	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
22,286	39	191,035	850	191,885	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	780.0	40.0 <sup>r</sup>	7 950.3 <sup>P</sup>
August - Août	.2	—	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	685.8	40.3 <sup>P</sup>	7 706.8 <sup>r</sup>
September - Septembre	.2	—	22.7 <sup>r</sup>	95.5 <sup>P</sup>	6 318.4	709.5 <sup>r</sup>	54.9 <sup>r</sup>	7 201.2 <sup>P</sup>
October - Octobre	.2	—	25.0 <sup>P</sup>	135.6 <sup>P</sup>	7 750.2	855.0 <sup>P</sup>	54.4	8 820.4 <sup>P</sup>
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.4	—	238.8 <sup>P</sup>	1 120.1 <sup>P</sup>	75 348.4	8 903.9 <sup>P</sup>	515.1	86 128.7 <sup>P</sup>
September - 1978 Total - Septembre	0.2	—	25.0	84.6	6 412.6	641.3	46.1	7 209.8
millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933	1,910	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	—	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,692 <sup>P</sup>
July - Juillet	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559	27,535	1,412 <sup>r</sup>	280,652 <sup>P</sup>
August - Août	6	—	826	3,414 <sup>P</sup>	242,179	24,210	1,422 <sup>P</sup>	272,057 <sup>P</sup>
September - Septembre	7 <sup>r</sup>	—	801 <sup>r</sup>	3,371 <sup>P</sup>	223,046	25,046 <sup>r</sup>	1,938 <sup>r</sup>	254,209 <sup>P</sup>
October - Octobre	7	—	883 <sup>P</sup>	4,787 <sup>P</sup>	273,590	30,182 <sup>P</sup>	1,920	311,369 <sup>P</sup>
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	84	—	8,431 <sup>P</sup>	39,540 <sup>P</sup>	2,659,873	314,317 <sup>P</sup>	18,180 <sup>P</sup>	3,040,425 <sup>P</sup>
September - 1978 Total - Septembre	6	—	883	2,985	226,373	22,638	1,626	254,511

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	—	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>P</sup>
April - Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	12 511	555 515 <sup>P</sup>
May - Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	11 834	517 889 <sup>P</sup>
June - Juin	123 <sup>P</sup>	484 915	7 207	492 245 <sup>P</sup>
July - Juillet	128 <sup>P</sup>	497 127	5 939	503 194 <sup>P</sup>
August - Août	145 <sup>P</sup>	483 785	4 820 <sup>T</sup>	488 750 <sup>P</sup>
September - Septembre	160 <sup>P</sup>	303 937	6 070 <sup>T</sup>	310 167 <sup>P</sup>
October - Octobre	173 <sup>P</sup>	500 747	9 105 <sup>P</sup>	510 025
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1 189 <sup>P</sup>	4 961 605	98 325 <sup>P</sup>	5 061 119 <sup>P</sup>
September - 1978 Total - Septembre	100	437 475	3 157	440 732
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	—	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>P</sup>
April - Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,791	612,350 <sup>P</sup>
May - Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	13,045	570,875 <sup>P</sup>
June - Juin	136 <sup>P</sup>	534,527	7,944	542,607 <sup>P</sup>
July - Juillet	141 <sup>P</sup>	547,989	6,547	554,677 <sup>P</sup>
August - Août	160 <sup>P</sup>	533,282	5,313 <sup>T</sup>	538,755 <sup>P</sup>
September - Septembre	176 <sup>P</sup>	335,033	6,691 <sup>T</sup>	341,900 <sup>P</sup>
October - Octobre	191 <sup>P</sup>	551,979	10,037 <sup>P</sup>	562,207 <sup>P</sup>
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1,311 <sup>P</sup>	5,469,233	108,385 <sup>P</sup>	5,578,929 <sup>P</sup>
September - 1978 Total - Septembre	110	482,234	3,480	485,824

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, September 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, septembre 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.8P	3.4P	160P
Alberta	405.2	250.1	303 937
British Columbia - Colombie-Britannique	5.6	9.5	6 070
<u>CANADA</u>	417.6P	263.0P	310 167P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	-
Alberta	1.2	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	1.2	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.8P	3.4	...
Alberta	404.0	250.1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	5.6	9.5	...
<u>CANADA</u>	416.4P	263.0P	...
	thousands of barrels		short tones
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	43P	21P	176P
Alberta	2,553	1,575	335,033
British Columbia - Colombie-Britannique	35	60	6,691
<u>CANADA</u>	2,631P	1,656P	341,900P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	8	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	8	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	43P	21P	...
Alberta	2,545	1,575	...
British Columbia - Colombie-Britannique	35	60	...
<u>CANADA</u>	2,623P	1,656P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 53 800 thousand cubic metres (1,899 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 53 800 milliers de mètres cubes (1,899 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

October 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1979

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et  
primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Crude petroleum and natural gas production

October 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1979

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1980

February 1980  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1980

Février 1980  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

## NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada octobre 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, octobre 1979	20



## INTRODUCTION

OCTOBER 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1979 amounted to 8 158 300 cubic metres (51,338,000 barrels) or 263 200 cubic metres (1,656,100 barrels) per day, an increase of 11.9% or 28 000 cubic metres (175,900 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1979 is as follows: 6.93 million cubic metres (43.6 million barrels) (85.0%) were sent to Canadian refineries and 1.19 million cubic metres (7.5 million barrels) (14.6%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.21 million cubic metres (20.2 million barrels), or 103 500 cubic metres (651,000 barrels) per day.

Natural gas production increased 8.6% to 8 827.6 million cubic metres (311,622 million cubic feet) from 8 128.5 million cubic metres (286,945 million cubic feet) in October 1978.

The disposition of natural gas for October 1979, is as follows: 1 050.1 million cubic metres (37.1 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 561.4 million cubic metres (55.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 550.0 million cubic metres (90.0 billion cubic feet) were exported; 3 011.6 million cubic metres (106.3 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 654.4 million cubic metres (23.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

OCTOBRE 1979

En octobre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 158 300 mètres cubes (51,338,000 barils) ou 263 200 mètres cubes (1,656,100 barils) par jour, soit, par rapport à octobre 1978, une augmentation de 11.9 % ou de 28 000 mètres cubes (175,900 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.93 millions de mètres cubes (43.6 millions de barils) (85.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (7.5 millions de barils) (14.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.21 millions de mètres cubes (20.2 millions de barils) ou 103 500 mètres cubes (651,000 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 8.6 %, passant de 8 128.5 millions de mètres cubes (286,945 millions de pi<sup>3</sup>) à 8 827.6 millions de mètres cubes (311,622 millions de pi<sup>3</sup>) entre octobre 1978 et octobre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 050.1 millions de mètres cubes (37.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 561.4 millions de mètres cubes (55.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 550.0 millions de mètres cubes (90.0 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 3 011.6 millions de mètres cubes (106.3 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 654.4 millions de mètres cubes (23.1 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
thousands of cubic metres								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	0.6	0.5	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.6	0.5	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	87.6	87.2 <sup>P</sup>	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4	<u>Total</u>	87.6	87.2 <sup>P</sup>	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	547.5	532.1 <sup>P</sup>	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	<u>Total</u>	547.5	532.1 <sup>P</sup>	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	8 794.4	8 447.9 <sup>P</sup>	789.7 <sup>P</sup>	705.9 <sup>P</sup>	789.2 <sup>P</sup>	678.8 <sup>P</sup>	747.0 <sup>P</sup>
8	Pentanes plus	23.2	21.6 <sup>P</sup>	1.4	1.8	2.0 <sup>P</sup>	1.6 <sup>P</sup>	1.7 <sup>P</sup>
9	Propane	73.4	73.2 <sup>P</sup>	6.3	5.4	6.4 <sup>P</sup>	6.8 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>
10	Butanes	35.8	36.4 <sup>P</sup>	2.9	2.6	3.3 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	3.4 <sup>P</sup>
11	<u>Total</u>	8 926.8	8 579.1 <sup>P</sup>	800.3 <sup>P</sup>	715.7 <sup>P</sup>	800.9 <sup>P</sup>	690.5 <sup>P</sup>	759.2 <sup>P</sup>
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	57 370.0	67 928.7	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13	Pentanes plus	5 942.9	5 899.5	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14	Propane	4 519.8	5 019.5	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15	Butanes	2 898.0	3 162.5	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16	Ethane	756.3	2 866.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17	<u>Total</u>	71 487.0	84 876.7	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 840.2	1 983.2 <sup>P</sup>	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19	Pentanes plus	137.4	164.7 <sup>P</sup>	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20	Propane	78.6	72.2 <sup>P</sup>	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21	Butanes	96.2	103.7 <sup>P</sup>	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22	<u>Total</u>	2 152.4	2 323.8 <sup>P</sup>	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	133.6	129.6 <sup>P</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	<u>Total</u>	133.6	129.6 <sup>P</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:								
25	Crude oil and condensate	68 773.9	79 104.2 <sup>P</sup>	6 847.2 <sup>P</sup>	6 880.6 <sup>P</sup>	7 531.2 <sup>P</sup>	7 273.5 <sup>P</sup>	7 036.8 <sup>P</sup>
26	Pentanes plus	6 103.5	6 085.8 <sup>P</sup>	619.9	582.1	585.0 <sup>P</sup>	584.9 <sup>P</sup>	569.4 <sup>P</sup>
27	Propane	4 671.8	5 164.9 <sup>P</sup>	499.2	496.1	459.3 <sup>P</sup>	502.1 <sup>P</sup>	571.1 <sup>P</sup>
28	Butanes	3 030.0	3 302.6 <sup>P</sup>	318.1	320.2	304.0 <sup>P</sup>	316.9 <sup>P</sup>	297.8 <sup>P</sup>
29	Ethane	756.3	2 866.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	83 335.5	96 529.0 <sup>P</sup>	8 531.8 <sup>P</sup>	8 544.7 <sup>P</sup>	9 078.7 <sup>P</sup>	8 898.3 <sup>r</sup>	8 625.0 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		No
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								
							Nouveau-Brunswick:	
--	0.1	0.1	0.1	--	--		Pétrole brut et condensat	1
--	0.1	0.1	0.1	--	--		<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7 <sup>r</sup>	7.5 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7 <sup>r</sup>	7.5 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1 <sup>r</sup>	47.5 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1 <sup>r</sup>	47.5 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
771.7 <sup>p</sup>	761.9 <sup>p</sup>	813.0 <sup>p</sup>	790.6 <sup>p</sup>	808.6 <sup>p</sup>	791.5 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	7
1.9 <sup>p</sup>	2.1 <sup>p</sup>	2.4 <sup>p</sup>	2.2 <sup>p</sup>	2.3 <sup>p</sup>	2.2 <sup>p</sup>		Pentanes plus	8
7.0 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	6.8 <sup>p</sup>	6.7 <sup>p</sup>	6.5 <sup>p</sup>		Propane	9
3.5 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.4 <sup>p</sup>	3.3 <sup>p</sup>	3.1 <sup>p</sup>		Butanes	10
784.1 <sup>p</sup>	774.9 <sup>p</sup>	826.3 <sup>p</sup>	803.0 <sup>p</sup>	820.9 <sup>p</sup>	803.3 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8	6 215.1		Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3	507.8		Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0	404.0	465.5	470.1		Propane	14
276.7	293.0	267.5	250.1	296.0	283.1		Butanes	15
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1	345.5		Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2	8 159.7	7 821.6		<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
183.4	190.8	200.5	161.7	189.1 <sup>r</sup>	179.4 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0	12.2	11.7	15.6 <sup>r</sup>	16.5 <sup>p</sup>		Pentanes plus	19
6.8	5.7	8.1	5.6	5.9 <sup>r</sup>	6.4 <sup>p</sup>		Propane	20
10.0	9.6	10.0	9.5	9.5 <sup>r</sup>	9.7 <sup>p</sup>		Butanes	21
212.9	219.1	230.8	188.5	220.1 <sup>r</sup>	212.0 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8 <sup>r</sup>	3.5 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8 <sup>r</sup>	3.5 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 159.7 <sup>p</sup>	7 348.8 <sup>p</sup>	7 086.5 <sup>p</sup>	7 106.1 <sup>p</sup>	7 594.1 <sup>p</sup>	7 244.5 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	25
529.6 <sup>p</sup>	550.3 <sup>p</sup>	540.9 <sup>p</sup>	433.0 <sup>p</sup>	564.2 <sup>p</sup>	526.5 <sup>p</sup>		Pentanes plus	26
459.9 <sup>p</sup>	471.5 <sup>p</sup>	428.2 <sup>p</sup>	416.4 <sup>p</sup>	478.1 <sup>p</sup>	483.0 <sup>p</sup>		Propane	27
290.2 <sup>p</sup>	306.4 <sup>p</sup>	281.3 <sup>p</sup>	263.0 <sup>p</sup>	308.8 <sup>p</sup>	295.9 <sup>p</sup>		Butanes	28
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1 <sup>p</sup>	345.5		Ethane	29
8 685.4 <sup>p</sup>	8 932.5 <sup>p</sup>	8 619.5 <sup>p</sup>	8 456.2 <sup>p</sup>	9 261.3 <sup>p</sup>	8 895.4 <sup>p</sup>		<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
thousands of barrels								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	4	3	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	4	3	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	552	548 <sup>P</sup>	41	47	50	56	57
4	<u>Total</u>	552	548 <sup>P</sup>	41	47	50	56	57
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	3,446	3,348 <sup>P</sup>	315	280	308	292	303
6	<u>Total</u>	3,446	3,348 <sup>P</sup>	315	280	308	292	303
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	55,342	53,161 <sup>P</sup>	4,969 <sup>P</sup>	4,442 <sup>P</sup>	4,966 <sup>P</sup>	4,272 <sup>P</sup>	4,701 <sup>P</sup>
8	Pentanes plus	147	140 <sup>P</sup>	13	11	13 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>	11 <sup>P</sup>
9	Propane	462	462 <sup>P</sup>	40	34	40 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>
10	Butanes	226	227 <sup>P</sup>	18	16	20 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>
11	<u>Total</u>	56,177	53,990	5,040 <sup>P</sup>	4,503 <sup>P</sup>	5,039 <sup>P</sup>	4,346 <sup>P</sup>	4,778 <sup>P</sup>
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	361,022	427,466	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13	Pentanes plus	37,402	37,128	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14	Propane	28,475	31,623	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15	Butanes	18,249	19,913	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16	Ethane	4,788	18,145	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17	<u>Total</u>	449,936	534,275	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	11,580	12,481 <sup>P</sup>	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19	Pentanes plus	866	1,038 <sup>P</sup>	108	97	111	109	98
20	Propane	495	455 <sup>P</sup>	43	40	46	42	42
21	Butanes	606	653 <sup>P</sup>	56	47	57	59	67
22	<u>Total</u>	13,547	14,627 <sup>P</sup>	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	841	816 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
24	<u>Total</u>	841	816 <sup>P</sup>	102	104	102	76	20
Canada:								
25	Crude oil and condensate	432,787	497,823 <sup>P</sup>	43,088 <sup>P</sup>	43,300 <sup>P</sup>	47,392 <sup>P</sup>	45,771 <sup>P</sup>	44,281 <sup>P</sup>
26	Pentanes plus	38,415	38,306 <sup>P</sup>	3,906	3,663	3,682 <sup>P</sup>	3,681 <sup>P</sup>	3,584 <sup>P</sup>
27	Propane	29,432	32,540 <sup>P</sup>	3,145	3,126	2,893 <sup>P</sup>	3,164 <sup>P</sup>	2,968 <sup>P</sup>
28	Butanes	19,081	20,793 <sup>P</sup>	2,003	2,016	1,913 <sup>P</sup>	1,996 <sup>P</sup>	1,874 <sup>P</sup>
29	Ethane	4,788	18,145	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	524,503	607,607 <sup>P</sup>	53,708 <sup>P</sup>	53,787 <sup>P</sup>	57,141 <sup>P</sup>	56,010 <sup>P</sup>	54,289 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

June	July	August	September	October	November	December		Nº
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de barils								
Nouveau-Brunswick:								
--	--	1	--	--	--		Pétrole brut et condensat	1
--	--	1	--	--	--		<u>Total</u>	2
Ontario:								
44	59	53	46	48 <sup>x</sup>	47 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	3
44	59	53	46	48 <sup>x</sup>	47 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	4
Manitoba:								
300	318	317	301	315 <sup>x</sup>	299 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	5
300	318	317	301	315 <sup>x</sup>	299 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
4,856 <sup>p</sup>	4,795 <sup>p</sup>	5,116 <sup>p</sup>	4,975 <sup>p</sup>	5,088 <sup>p</sup>	4,981 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	7
12 <sup>p</sup>	13 <sup>p</sup>	15 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>		Pentanes plus	8
44 <sup>p</sup>	45 <sup>p</sup>	45 <sup>p</sup>	43 <sup>p</sup>	42 <sup>p</sup>	41 <sup>p</sup>		Propane	9
22 <sup>p</sup>	24 <sup>p</sup>	24 <sup>p</sup>	21 <sup>p</sup>	21 <sup>p</sup>	19 <sup>p</sup>		Butanes	10
4,934 <sup>p</sup>	4,877 <sup>p</sup>	5,200 <sup>p</sup>	5,053 <sup>p</sup>	5,165 <sup>p</sup>	5,055 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	11
Alberta:								
38,647	39,754	37,742	38,281	41,129	39,111		Pétrole brut et condensat	12
3,241	3,368	3,312	2,638	3,438	3,196		Pentanes plus	13
2,810	2,890	2,602	2,545	2,933	2,962		Propane	14
1,742	1,845	1,684	1,575	1,864	1,783		Butanes	15
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187		Ethane	16
47,997	49,474	47,129	46,544	51,365	49,239		<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
1,154	1,201	1,262	1,018	1,190 <sup>x</sup>	1,129 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	18
80	82	77	74	98 <sup>x</sup>	104 <sup>p</sup>		Pentanes plus	19
43	36	51	35	37 <sup>x</sup>	40 <sup>p</sup>		Propane	20
63	60	63	60	60 <sup>x</sup>	61 <sup>p</sup>		Butanes	21
1,340	1,379 <sup>x</sup>	1,453	1,187 <sup>x</sup>	1,385 <sup>x</sup>	1,334 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
54	118	104	96	18	22 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	23
54	118	104	96	18	22 <sup>p</sup>		<u>Total</u>	24
Canada:								
45,055 <sup>p</sup>	46,245 <sup>p</sup>	44,595 <sup>p</sup>	44,717 <sup>p</sup>	47,788 <sup>p</sup>	45,589 <sup>p</sup>		Pétrole brut et condensat	25
3,333 <sup>p</sup>	3,463 <sup>p</sup>	3,404 <sup>p</sup>	2,726 <sup>p</sup>	3,550 <sup>p</sup>	3,314 <sup>p</sup>		Pentanes plus	26
2,897 <sup>p</sup>	2,971 <sup>p</sup>	2,698 <sup>p</sup>	2,623 <sup>p</sup>	3,012 <sup>p</sup>	3,043 <sup>p</sup>		Propane	27
1,827 <sup>p</sup>	1,929 <sup>p</sup>	1,771 <sup>p</sup>	1,656 <sup>p</sup>	1,945 <sup>p</sup>	1,863 <sup>p</sup>		Butanes	28
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187		Ethane	29
54,669 <sup>p</sup>	56,225 <sup>p</sup>	54,257 <sup>p</sup>	53,227 <sup>p</sup>	58,296 <sup>p</sup>	55,996 <sup>p</sup>		<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
		thousands of cubic metres				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	7.7	50.1	806.9 <sup>D</sup>	5 969.8(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	553.4
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	7.7	50.1	806.9 <sup>D</sup>	6 523.2
5	Condensate	--	--	--	1.7 <sup>P</sup>	12.6
6	Pentanes plus	--	--	--	2.3	546.3
7	Net withdrawals	--	7.7	50.1	810.9 <sup>D</sup>	7 082.1
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.7	50.1	810.9 <sup>D</sup>	7 082.1
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	3.7	105.1	1 237.4
12	Ontario	--	7.7	39.4	245.6	2 580.4
13	Manitoba	--	--	5.5	2.8	28.5
14	Saskatchewan	--	--	--	55.7	196.2
15	Alberta	--	--	--	--	1 540.8
16	British Columbia	--	--	--	--	680.0
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	7.7	48.6	409.2	6 263.3
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	16.9
20	II	--	--	4.1	349.3	380.5
21	IV	--	--	--	--	275.2
22	V	--	--	--	--	131.0
23	<u>Total</u>	--	--	4.1	349.3	803.6
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	5.4	100.8 <sup>D</sup>	366.4
25	Transporters'	--	--	3.5	574.3	4 861.2
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	4.8	105.7 <sup>P</sup>	354.1
27	Transporters'	--	--	3.6	615.7	4 991.2
28	Net changes	--	--	- 0.5	46.3 <sup>P</sup>	117.7
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.7
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 2.1	6.1 <sup>P</sup>	- 103.2
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	--	50.1	810.9	7 082.1

(1) Includes 56.7 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 553.6 thousand cubic metres of United States origin swap oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
186.6	2.8	7 023.9 <sup>P</sup>	...	7 023.9 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	553.4	...	553.4	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection	3
186.6	2.8	7 577.3 <sup>P</sup>	...	7 577.3 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.5	—	16.8 <sup>P</sup>	...	16.8 <sup>P</sup>	Condensat	5
15.6	—	564.2 <sup>P</sup>	...	564.2 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
204.7	2.8	8 158.3 <sup>P</sup>	...	8 158.3 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	3 207.2(2)	3 207.2	Importations	8
204.7	2.8	8 158.3 <sup>P</sup>	3 207.2	11 365.5 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 691.1	1 691.1	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 346.2	1 172.0	2 518.2	Québec	11
—	—	2 873.1	334.5	3 207.6	Ontario	12
—	—	36.8	—	36.8	Manitoba	13
—	—	251.9	9.6	261.5	Saskatchewan	14
—	—	1 540.8	—	1 540.8	Alberta	15
200.6	—	880.6	—	880.6	Colombie-Britannique	16
—	3.5	3.5	—	3.5	Territoires du Nord-Ouest	17
200.6	3.5	6 932.9	3 207.2	10 140.1	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	16.9	—	16.9	I	19
—	—	733.9	—	733.9	II	20
—	—	275.2	—	275.2	IV	21
36.1	—	167.1	—	167.1	V	22
36.1	—	1 193.1	—	1 193.1	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
21.2	18.4	512.2 <sup>P</sup>	—	512.2 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
135.4	—	5 574.4	58.4	5 632.8	Transporteurs	25
22.4	17.7	504.7 <sup>P</sup>	—	504.7 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
122.3	—	5 732.8	58.4	5 791.2	Gisements et usines de traitement	26
—	—	—	—	—	Transporteurs	27
— 11.9	— 0.7	150.9 <sup>P</sup>	—	150.9 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
—	—	0.7	—	0.7	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
0.6	—	0.6	—	0.6	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 20.7	—	— 119.9 <sup>P</sup>	—	— 119.9	Pertes et rectifications	32
204.7	2.8	8 158.3 <sup>P</sup>	3 207.2	11 365.5 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 56.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 553.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979 - Continued

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
No.	thousands barrels of 35 Canadian gallons					
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	48	315	5,078 <sup>P</sup>	37,567(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	3,483
3	Less -- Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	48	315	5,078 <sup>P</sup>	41,050
5	Condensate	--	--	--	10 <sup>P</sup>	79
6	Pentanes plus	--	--	--	14 <sup>P</sup>	3,438
7	Net withdrawals	--	48	315	5,102 <sup>P</sup>	44,567
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	48	315	5,102 <sup>P</sup>	44,567
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	23	661	7,787
12	Ontario	--	48	248	1,546	16,238
13	Manitoba	--	--	35	18	179
14	Saskatchewan	--	--	--	350	1,235
15	Alberta	--	--	--	--	9,696
16	British Columbia	--	--	--	--	4,279
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	48	306	2,575	39,414
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	106
20	II	--	--	26	2,198	2,395
21	IV	--	--	--	--	1,732
22	V	--	--	--	--	824
23	<u>Total</u>	--	--	26	2,198	5,057
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	1	--	34	634 <sup>P</sup>	2,306
25	Transporters'	--	--	22	3,614	30,591
Closing:						
26	Field and plant	1	--	30	665 <sup>P</sup>	2,228
27	Transporters'	--	--	23	3,875	31,409
28	Net changes	--	--	- 3	292 <sup>P</sup>	740
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	4
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 14	37 <sup>P</sup>	- 648
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	48	315	5,102	44,567

(1) Includes 356.8 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 3,483.7 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,174	18	44,200 <sup>P</sup>	...	44,200 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	3,483	...	3,483	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,174	18	47,683 <sup>P</sup>	...	47,683 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
16	-	105 <sup>P</sup>	...	105 <sup>P</sup>	Condensat	5
98	-	3,550 <sup>P</sup>	...	3,550 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,288	18	51,338 <sup>P</sup>	...	51,338 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	20,182 (2)	20,182	Importations	8
1,288	18	51,338 <sup>P</sup>	20,182	71,520 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	10,642	10,642	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,471	7,375	15,846	Québec	11
-	-	18,080	2,105	20,185	Ontario	12
-	-	232	-	232	Manitoba	13
-	-	1,585	60	1,645	Saskatchewan	14
-	-	9,696	-	9,696	Alberta	15
1,262	-	5,541	-	5,541	Colombie-Britannique	16
-	22	22	-	22	Territoires du Nord-Ouest	17
1,262	22	43,627	20,182	63,809	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	106	-	106	I	19
-	-	4,619	-	4,619	II	20
-	-	1,732	-	1,732	IV	21
227	-	1,051	-	1,051	V	22
227	-	7,508	-	7,508	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
133	116	3,224 <sup>P</sup>	-	3,224 <sup>P</sup>	Début d'exercice:	
852	-	35,079	367	35,446	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
141	112	3,177 <sup>P</sup>	-	3,177 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
770	-	36,077	367	36,444	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 74	- 4	951 <sup>P</sup>	-	951 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	4	-	4	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
4	-	4	-	4	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 131	-	- 756 <sup>P</sup>	-	- 756 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
1,288	22	51,388 <sup>P</sup>	20,182	71,520 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 356.8 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 3,483.7 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, Octobre 1979

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15° C.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	29.1	154.0 <sup>P</sup> 7 867.4
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	16.4 <sup>P</sup> 117.2
3	Net new production	0.2	—	29.1	137.6 <sup>P</sup> 7 750.2
4	Less — Injected and stored	—	—	—	— 960.3
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	29.1	137.6 <sup>P</sup> 6 789.9
Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.9 <sup>P</sup> 47.5
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.4 <sup>P</sup> 35.8
8	Processing plant disposition and uses:				
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.2 <sup>P</sup> 964.3
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.0 <sup>P</sup> 347.4
9	Adjustment	—	—	—	— 18.2 <sup>P</sup> 6.3
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	29.1	133.3 5 388.6
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	29.1	137.6 <sup>P</sup> 6 789.9
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12	Receipts of marketable gas:				
12a	Fields	0.2	—	29.1	112.0 555.6
12b	Plants	—	—	—	21.3 4 833.0
13	<u>Total</u>	0.2	—	29.1	133.3 5 388.6
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	— 170.6
15	Imports	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	17.3	— 3.7
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.4	133.3 5 562.9
Disposition:					
Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	— 237.4
20	Ontario	—	—	39.7	— 1 237.0
21	Manitoba	—	—	—	— 117.7
22	Saskatchewan	—	—	—	64.8 137.7
23	Alberta	—	—	—	— 864.3
24	British Columbia	—	—	—	— 19.8
25	Northwest Territories	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	39.7	64.8 2 613.9
27	Exports	—	—	—	— 2 154.2
28	Other deliveries(2,3)	—	—	0.1	— 72.6
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	42.2 216.4
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.4 — 1.1
31	Pipeline fuel	—	—	0.1	1.1 172.1
32	Pipeline losses, etc.	—	—	6.5	25.6 334.8
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.4	133.3 5 562.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15° C.						
A. CISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
915.6(1)	1.9	8 968.2P	...	8 968.2P	Production originale brute	1
5.9	1.1	140.6P	...	140.6P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
909.7	0.8	8 827.6P	...	8 827.6P	Production originale nette	3
1.9	-	962.2	...	962.2	Moins - Gaz injecté et stocké	4
907.8	0.8	7 865.4P	...	7 865.4P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
33.8	-	93.2P	...	93.2P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	38.2P	...	38.2P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
79.6	-	1 047.1P	...	1 047.1P	Pertes en cours de traitement	8a
45.4	-	397.8P	...	397.8P	Autres emplois et utilisations	8b
- 3.0	-	- 14.9P	...	- 14.9P	Rectifications	9
752.0	0.8	6 304.0	...	6 304.0	Livraisons de gaz marchand	10
907.8	0.8	7 865.4P	...	7 865.4P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
31.6	0.8	729.3	...	729.3	Arrivages de gaz marchand:	12
720.4	-	5 574.7	...	5 574.7	Cisements	12a
					Usines	12b
752.0	0.8	6 304.0	...	6 304.0	<u>Total</u>	13
0.1	-	170.7	...	170.7	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	--	--	Importations	15
0.6	-	21.6	49.6	71.2	Autres arrivages(2)	16
752.7	0.8	6 496.3	49.6	6 545.9	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	237.4	-	237.4	Québec	19
-	-	1 276.7	-	1 276.7	Ontario	20
-	-	117.7	-	117.7	Manitoba	21
-	-	202.5	-	202.5	Saskatchewan	22
-	-	864.3	--	864.3	Alberta	23
292.2	-	312.0	-	312.0	Colombie-Britannique	24
-	0.8	0.8	-	0.8	Territoires du Nord-Ouest	25
292.2	0.8	3 011.6	--	3 011.6	<u>Total des ventes</u>	26
395.8	-	2 550.0	-	2 550.0	Exportations	27
-	-	72.7	49.6	122.3	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	258.6	-	258.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
3.8	-	2.3	-	2.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
34.8	-	208.1	-	208.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
26.1	-	393.0	-	393.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
752.7	0.8	6 496.3	49.6	6 545.9	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1979 - Concluded

No.	New Brunswick					Alberta
	Québec	Ontario	Saskatchewan			
	Nouveau-Brunswick					
millions cubic feet of 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	7	—	1,027	5,436 <sup>P</sup>	277,727
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	579 <sup>P</sup>	4,137
3	Net new production	7	—	1,027	4,857 <sup>P</sup>	273,590
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	33,900
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	7	—	1,027	4,857 <sup>P</sup>	239,690
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	420 <sup>P</sup>	1,677
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	85 <sup>P</sup>	1,264
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	113 <sup>P</sup>	34,041
8b	Other disposition and uses	—	—	—	176 <sup>P</sup>	12,263
9	Adjustment	—	—	—	—	222
10	Deliveries of marketable gas	7	—	1,027	4,706	190,223
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7	—	1,027	4,857 <sup>P</sup>	239,690
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	—	1,027	3,954	19,613
12b	Plants	—	—	—	752	170,610
13	<u>Total</u>	7	—	1,027	4,706	190,223
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	6,022
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	611	—	131
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,638	4,706	196,376
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	7	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	8,380
20	Ontario	—	—	—	—	43,667
21	Manitoba	—	—	1,401	—	4,155
22	Saskatchewan	—	—	—	2,287	4,861
23	Alberta	—	—	—	—	30,511
24	British Columbia	—	—	—	—	699
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	7	—	1,401	2,287	92,273
27	Exports	—	—	—	—	76,045
28	Other deliveries(2,3)	—	—	4	—	2,563
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,490	7,639
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 13	— 39
31	Pipeline fuel	—	—	4	39	6,075
32	Pipeline losses, etc.	—	—	229	903	11,820
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,638	4,706	196,376

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sour 60°F						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
32,321(1)	66	316,584 <sup>P</sup>	...	316,584 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
208	38	4,962 <sup>P</sup>	...	4,962 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
32,113	28	311,622 <sup>P</sup>	...	311,622 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
67	-	33,967	...	33,967	Moins - Gaz injecté et stocké	4
32,046	28	277,655 <sup>P</sup>	...	277,655 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
1,193	-	3,290 <sup>P</sup>	...	3,290 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	1,349 <sup>P</sup>	...	1,349 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,810	-	36,964 <sup>P</sup>	...	36,964 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
1,603	-	14,042 <sup>P</sup>	...	14,042 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 106	-	- 527 <sup>P</sup>	...	- 527 <sup>P</sup>	Rectifications	9
26,546	28	222,537	...	222,537	Livraisons de gaz marchand	10
32,046	28	277,655 <sup>P</sup>	...	277,655 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
1,115	28	25,744	...	25,744	Arrivages de gaz marchand:	12
25,431	-	196,793	...	196,793	Gisements	12a
					Usines	12b
26,546	28	222,537	...	222,537	<u>Total</u>	13
4	-	6,026	...	6,026	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	2	2	Importations	15
21	-	763	1,751	2,514	Autres arrivages(2)	16
26,571	28	229,326	1,753	231,079	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick	18
-	-	8,380	-	8,380	Québec	19
-	-	45,068	-	45,068	Ontario	20
-	-	4,155	-	4,155	Manitoba	21
-	-	7,148	-	7,148	Saskatchewan	22
-	-	30,511	2	30,513	Alberta	23
10,315	-	11,014	-	11,014	Colombie-Britannique	24
-	28	28	-	28	Territoires du Nord-Ouest	25
10,315	28	106,311	2	106,313	<u>Total des ventes</u>	26
13,972	-	90,017	-	90,017	Exportations	27
-	-	2,567	1,751	4,318	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	9,129	-	9,129	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
134	-	82	-	82	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,228	-	7,346	-	7,346	Gaz consommé dans les réseaux	31
922	-	13,874	-	13,874	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
26,571	28	229,326	1,753	231,079	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 <sup>P</sup>
August - Août	.2	—	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 <sup>P</sup>
September - Septembre	.2	—	22.7	95.5 <sup>P</sup>	6 318.4	709.5	54.9	7 201.2 <sup>P</sup>
October - Octobre	.2	—	29.1 <sup>F</sup>	137.6 <sup>P</sup>	7 750.2	856.1 <sup>F</sup>	54.4	8 827.6 <sup>P</sup>
November - Novembre	.2	—	22.7 <sup>P</sup>	158.2 <sup>P</sup>	7 957.3	1 128.0 <sup>P</sup>	54.9 <sup>P</sup>	9 321.3 <sup>P</sup>
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.6	—	265.6 <sup>P</sup>	1 280.3 <sup>P</sup>	83 305.7	10 033.0 <sup>P</sup>	570.0 <sup>P</sup>	95 457.2 <sup>P</sup>
October - 1978 Total - Octobre	0.2	—	29.1	122.9	7 156.7	771.5	48.1	8 128.5
millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933	1,910	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	—	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,692 <sup>P</sup>
July - Juillet	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559	27,535	1,412	280,652 <sup>P</sup>
August - Août	6	—	826	3,414 <sup>P</sup>	242,179	24,210	1,422	272,057 <sup>P</sup>
September - Septembre	7	—	801	3,371 <sup>P</sup>	223,046	25,046	1,938	254,209 <sup>P</sup>
October - Octobre	7	—	1,027 <sup>F</sup>	4,857 <sup>P</sup>	273,590	30,221 <sup>F</sup>	1,920	311,622 <sup>P</sup>
November - Novembre	7	—	801 <sup>P</sup>	5,585 <sup>P</sup>	280,900	39,819 <sup>P</sup>	1,938	329,050 <sup>P</sup>
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	91	—	9,376 <sup>P</sup>	45,195 <sup>P</sup>	2,940,773	354,175 <sup>P</sup>	20,118 <sup>P</sup>	3,369,728 <sup>P</sup>
October - 1978 Total - Octobre	6	—	1,027	4,338	252,640	27,236	1,698	286,945

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric — tonnes — métriques				
January — Janvier	—	565 030	15 640	580 670
February — Février	114	509 000	12 688	521 802
March — Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>P</sup>
April — Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	12 511	555 515 <sup>P</sup>
May — Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	11 834	517 889 <sup>P</sup>
June — Juin	123 <sup>P</sup>	484 915	7 207	492 245 <sup>P</sup>
July — Juillet	128 <sup>P</sup>	497 127	5 939	503 194 <sup>P</sup>
August — Août	145 <sup>P</sup>	483 785	4 820	488 750 <sup>P</sup>
September — Septembre	160 <sup>P</sup>	303 937	6 070	310 167 <sup>P</sup>
October — Octobre	173 <sup>P</sup>	480 166 <sup>T</sup>	10 572 <sup>T</sup>	490 915 <sup>P</sup>
November — Novembre	185 <sup>P</sup>	481 877	14 800 <sup>P</sup>	496 862 <sup>P</sup>
December — Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1 374 <sup>P</sup>	5 422 901	114 592 <sup>P</sup>	5 538 867
October — 1978 — Octobre	176	530 964	7 351	538 491
short tons — tonnes courtes				
January — Janvier	—	622,839	17,240	640,079
February — Février	126	561,076	13,986	575,188
March — Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>P</sup>
April — Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,791	612,350 <sup>P</sup>
May — Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	13,045	570,875 <sup>P</sup>
June — Juin	136 <sup>P</sup>	534,527	7,944	542,607 <sup>P</sup>
July — Juillet	141 <sup>P</sup>	547,989	6,547	554,677 <sup>P</sup>
August — Août	160 <sup>P</sup>	533,282	5,313	538,755 <sup>P</sup>
September — Septembre	176 <sup>P</sup>	335,033	6 691	341,900 <sup>P</sup>
October — Octobre	191 <sup>P</sup>	529,292 <sup>T</sup>	11,654 <sup>T</sup>	541,137 <sup>P</sup>
November — Novembre	204 <sup>P</sup>	531,178	16,314 <sup>P</sup>	547,696 <sup>P</sup>
December — Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1,515 <sup>P</sup>	5,977,724	126,316 <sup>P</sup>	6,105,555 <sup>P</sup>
October — 1978 — Octobre	194	585,288	8,103	593,585

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, octobre 1979

	Propane	Butanes	Sulphur Soufre
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes		metric tonnes tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.7 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	173 <sup>P</sup>
Alberta	465.5	296.0	480 166
British Columbia - Colombie-Britannique	5.9	9.5	10 572
<u>CANADA</u>	478.1 <sup>P</sup>	208.8 <sup>P</sup>	490 911 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.7 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	...
Alberta	465.5	296.0	...
British Columbia - Colombie-Britannique	5.9	9.5	...
<u>CANADA</u>	478.1 <sup>P</sup>	308.8 <sup>P</sup>	...
	thousands of barrels milliers de barils		short tons tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	42 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	191 <sup>P</sup>
Alberta	2,933	1,864	529,292
British Columbia - Colombie-Britannique	37	60	11,654
<u>CANADA</u>	3,012 <sup>P</sup>	1,945 <sup>P</sup>	541,137 <sup>P</sup>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	42 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	...
Alberta	2,933	1,864	...
British Columbia - Colombie-Britannique	37	60	...
<u>CANADA</u>	3,012 <sup>P</sup>	1,945 <sup>P</sup>	...

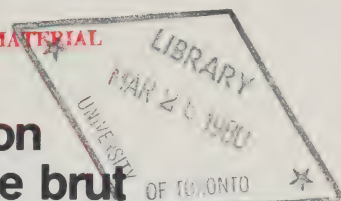
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 53 600 thousand cubic metres (1,892 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 53 600 milliers de mètres cubes (1,892 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL



# Crude petroleum and natural gas production

November 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1979

## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et  
primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

# Crude petroleum and natural gas production

November 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1979

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1980

March 1980  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1980

Mars 1980  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa



#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
  - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
  - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, November 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada novembre 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, novembre 1979	20



## INTRODUCTION

November 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons November 1979 amounted to 7 799 300 cubic metres (49,080,000 barrels) or 260 000 cubic metres (1,636,000 barrels) per day, an increase of 1.4% or 3 600 cubic metres (22,800 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1979 is as follows: 6.44 million cubic metres (40.5 million barrels) (82.6%) were sent to Canadian refineries and 1.43 million cubic metres (9.0 million barrels) (18.3%) were exported. The - 0.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.74 million cubic metres (17.2 million barrels), or 91 200 cubic metres (573,800 barrels) per day.

Natural gas production increased 1.5 % to 9 279.7 million cubic metres (327,581 million cubic feet) from 9 140.4 million cubic metres (322,666 million cubic feet) in November 1978.

The disposition of natural gas for November 1979, is as follows: 579.5 million cubic metres (20.5 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 598.4 million cubic metres (56.4 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 817.5 million cubic metres (99.5 billion cubic feet) were exported; 3 883.0 million cubic metres (137.1 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 401.3 million cubic metres (14.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

Novembre 1979

En novembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 799 300 mètres cubes (49,080,000 barils) ou 260 000 mètres cubes (1,636,000 barils) par jour, soit, par rapport à novembre 1978, une augmentation de 1.4 % ou de 3 600 mètres cubes (22,800 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.44 millions de mètres cubes (40.5 millions de barils) (82.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.43 millions de mètres cubes (9.0 millions de barils) (18.3 %) destinés à l'exportation. La différence de - 0.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.74 millions de mètres cubes (17.2 millions de barils) ou 91 200 mètres cubes (573,800 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.5 %, passant de 9 140.4 millions de mètres cubes (322,666 millions de pi<sup>3</sup>) à 9 279.7 millions de mètres cubes (327,581 millions de pi<sup>3</sup>) entre novembre 1978 et novembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant; 579.5 millions de mètres cubes (20.5 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 598.4 millions de mètres cubes (56.4 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 817.5 millions de mètres cubes (99.5 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 3 883.0 millions de mètres cubes (137.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 401.3 millions de mètres cubes (14.1 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1978	1979					
thousands of cubic metres								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	0.6	0.7	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.6	0.7	---	---	---	---	---
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4	<u>Total</u>	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	598.2	583.0	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	<u>Total</u>	598.2	583.0	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	9 617.9	9 265.6	789.7 <sup>P</sup>	705.9 <sup>P</sup>	789.2 <sup>P</sup>	678.8 <sup>P</sup>	747.0 <sup>P</sup>
8	Pentanes plus	25.3	23.7	1.4	1.8	2.0 <sup>P</sup>	1.6 <sup>P</sup>	1.7 <sup>P</sup>
9	Propane	79.9	79.5	6.3	5.4	6.4 <sup>P</sup>	6.8 <sup>P</sup>	7.1 <sup>P</sup>
10	Butanes	39.0	39.5	2.9	2.6	3.3 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>	3.4 <sup>P</sup>
11	<u>Total</u>	9 762.1	9 408.3	800.3 <sup>P</sup>	715.7 <sup>P</sup>	800.9 <sup>P</sup>	690.5 <sup>P</sup>	759.2 <sup>P</sup>
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	63 729.3	74 473.2	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13	Pentanes plus	6 560.0	6 475.0	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14	Propane	5 039.6	5 542.2	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15	Butanes	3 210.4	3 475.3	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16	Ethane	999.8	3 256.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17	<u>Total</u>	79 539.1	93 221.9	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	2 028.7	2 172.4	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19	Pentanes plus	155.0	183.3	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20	Propane	85.6	80.7	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21	Butanes	106.5	115.2	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22	<u>Total</u>	2 375.8	2 551.6	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	145.7	144.0	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	<u>Total</u>	145.7	144.0	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:								
25	Crude oil and condensate	76 214.5	86 731.0 <sup>P</sup>	6 847.2 <sup>P</sup>	6 880.6 <sup>P</sup>	7 531.2 <sup>P</sup>	7 273.5 <sup>P</sup>	7 036.8 <sup>P</sup>
26	Pentanes plus	6 740.3	6 682.0 <sup>P</sup>	619.9	582.1	585.0 <sup>P</sup>	584.9 <sup>P</sup>	569.4 <sup>P</sup>
27	Propane	5 205.1	5 702.4 <sup>P</sup>	499.2	496.1	459.3 <sup>P</sup>	502.1 <sup>P</sup>	571.1 <sup>P</sup>
28	Butanes	3 355.9	3 630.0 <sup>P</sup>	318.1	320.2	304.0 <sup>P</sup>	316.9 <sup>P</sup>	297.8 <sup>P</sup>
29	Ethane	999.8	3 256.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	92 515.6	106 001.6	8 531.8 <sup>P</sup>	8 544.7 <sup>P</sup>	9 078.7 <sup>P</sup>	8 898.3 <sup>P</sup>	8 625.0 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		N <sup>o</sup>
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								
Nouveau-Brunswick:								
--	0.1	0.1	0.1	.1 <sup>r</sup>	--	.1	Pétrole brut et condensat	1
--	0.1	0.1	0.1	.1 <sup>r</sup>	--	.1	<u>Total</u>	2
Ontario:								
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 <sup>r</sup>	5.9	Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 <sup>r</sup>	5.9	<u>Total</u>	4
Manitoba:								
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 <sup>r</sup>	49.9 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 <sup>r</sup>	49.9 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
771.7 <sup>p</sup>	761.9 <sup>p</sup>	813.0 <sup>p</sup>	790.6 <sup>p</sup>	808.6 <sup>p</sup>	816.3 <sup>p</sup>	792.9 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	7
1.9 <sup>p</sup>	2.1 <sup>p</sup>	2.4 <sup>p</sup>	2.2 <sup>p</sup>	2.3 <sup>p</sup>	2.2 <sup>p</sup>	2.1 <sup>p</sup>	Pentanes plus	8
7.0 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	6.8 <sup>p</sup>	6.7 <sup>p</sup>	6.5 <sup>p</sup>	6.3 <sup>p</sup>	Propane	9
3.5 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.4 <sup>p</sup>	3.3 <sup>p</sup>	3.1 <sup>p</sup>	3.1 <sup>p</sup>	Butanes	10
784.1 <sup>p</sup>	774.9 <sup>p</sup>	826.3 <sup>p</sup>	803.0 <sup>p</sup>	820.9 <sup>p</sup>	828.1 <sup>p</sup>	804.4 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	11
Alberta:								
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8	6 215.1	6 544.5	Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3	507.8	575.2	Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0	404.0	465.5	470.1	522.7	Propane	14
276.7	293.0	267.5	250.1	296.0	283.1	312.8	Butanes	15
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1	345.5	389.7	Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2	8 159.7	7 821.6	8 345.2	<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
183.4	190.8	200.5	161.7	189.1	178.7 <sup>r</sup>	189.9 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0	12.2	11.7	15.6	17.8 <sup>r</sup>	17.3 <sup>p</sup>	Pentanes plus	19
6.8	5.7	8.1	5.6	5.9	7.7 <sup>r</sup>	7.2 <sup>p</sup>	Propane	20
10.0	9.6	10.0	9.5	9.5	11.2 <sup>r</sup>	10.0 <sup>p</sup>	Butanes	21
212.9	219.1	230.8	188.5	220.1 <sup>r</sup>	215.4 <sup>r</sup>	224.4 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 <sup>r</sup>	11.5 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 <sup>r</sup>	11.5	<u>Total</u>	24
Canada:								
7 159.7 <sup>p</sup>	7 348.8 <sup>p</sup>	7 086.5 <sup>p</sup>	7 106.1 <sup>p</sup>	7 594.2 <sup>p</sup>	7 271.5 <sup>p</sup>	7 594.7 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	25
529.6 <sup>p</sup>	550.3 <sup>p</sup>	540.9 <sup>p</sup>	433.0 <sup>p</sup>	564.2 <sup>p</sup>	527.8 <sup>p</sup>	594.9 <sup>p</sup>	Pentanes plus	26
459.9 <sup>p</sup>	471.5 <sup>p</sup>	428.2 <sup>p</sup>	416.4 <sup>p</sup>	478.1 <sup>p</sup>	484.3 <sup>p</sup>	536.2 <sup>p</sup>	Propane	27
290.2 <sup>p</sup>	306.4 <sup>p</sup>	281.3 <sup>p</sup>	263.0 <sup>p</sup>	308.8 <sup>p</sup>	297.4 <sup>p</sup>	325.9 <sup>p</sup>	Butanes	28
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1 <sup>p</sup>	345.5	389.7	Ethane	29
8 685.4 <sup>p</sup>	8 932.5 <sup>p</sup>	8 619.5 <sup>p</sup>	8 456.2 <sup>p</sup>	9 261.4 <sup>p</sup>	8 926.5 <sup>p</sup>	9 441.4 <sup>p</sup>	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
thousands of barrels							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	4	4	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	4	4	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	593	579	41	47	50	56	57
4 <u>Total</u>	593	579	41	47	50	56	57
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	3,765	3,668	315	280	308	292	303
6 <u>Total</u>	3,765	3,668	315	280	308	292	303
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	60,524	58,307	4,969 <sup>P</sup>	4,442 <sup>P</sup>	4,966 <sup>P</sup>	4,272 <sup>P</sup>	4,701 <sup>P</sup>
8 Pentanes plus	160	153	13	11	13 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>	11 <sup>P</sup>
9 Propane	503	502	40	34	40 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>	45 <sup>P</sup>
10 Butanes	246	246	18	16	20 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	61,433	59,208	5,040 <sup>P</sup>	4,503 <sup>P</sup>	5,039 <sup>P</sup>	4,346 <sup>P</sup>	4,778 <sup>P</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	401,040	468,650	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 Pentanes plus	41,286	40,750	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14 Propane	31,750	34,916	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15 Butanes	20,216	22,367	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16 Ethane	6,329	20,612	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17 <u>Total</u>	500,621	587,295	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	12,766	13,671	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 Pentanes plus	977	1,155	108	97	111	109	98
20 Propane	539	508	43	40	46	42	42
21 Butanes	671	725	56	47	57	59	67
22 <u>Total</u>	14,953	16,059	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	917	906	102	104	102	76	20
24 <u>Total</u>	917	906	102	104	102	76	20
Canada:							
25 Crude oil and condensate	479,609	545,785 <sup>P</sup>	43,088 <sup>P</sup>	43,300 <sup>P</sup>	47,392 <sup>P</sup>	45,771 <sup>P</sup>	44,281 <sup>P</sup>
26 Pentanes plus	42,423	42,058 <sup>P</sup>	3,906	3,663	3,682 <sup>P</sup>	3,681 <sup>P</sup>	3,584 <sup>P</sup>
27 Propane	32,792	35,926 <sup>P</sup>	3,145	3,126	2,893 <sup>P</sup>	3,164 <sup>P</sup>	2,968 <sup>P</sup>
28 Butanes	21,133	23,338 <sup>P</sup>	2,003	2,016	1,913 <sup>P</sup>	1,996 <sup>P</sup>	1,874 <sup>P</sup>
29 Ethane	6,329	20,612	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	582,286	667,719 <sup>P</sup>	53,708 <sup>P</sup>	53,787 <sup>P</sup>	57,141 <sup>P</sup>	56,010 <sup>P</sup>	54,289 <sup>P</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

June	July	August	September	October	November	December		N <sup>o</sup>
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de barils								
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	1	--	1 <sup>r</sup>	--	--	Pétrole brut et condensat	1
--	--	1	--	1 <sup>r</sup>	--	--	<u>Total</u>	2
							Ontario:	
44	59	53	46	48	41 <sup>r</sup>	37	Pétrole brut et condensat	3
44	59	53	46	48	41 <sup>r</sup>	37	<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
300	318	317	301	315	305 <sup>r</sup>	314 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	5
300	318	317	301	315	305 <sup>r</sup>	314 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
4,856 <sup>p</sup>	4,795 <sup>p</sup>	5,116 <sup>p</sup>	4,975 <sup>p</sup>	5,088 <sup>p</sup>	5,137 <sup>p</sup>	4,990 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	7
12 <sup>p</sup>	13 <sup>p</sup>	15 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	13 <sup>p</sup>	Pentanes plus	8
44 <sup>p</sup>	45 <sup>p</sup>	45 <sup>p</sup>	43 <sup>p</sup>	42 <sup>p</sup>	41 <sup>p</sup>	40 <sup>p</sup>	Propane	9
22 <sup>p</sup>	24 <sup>p</sup>	24 <sup>p</sup>	21 <sup>p</sup>	21 <sup>p</sup>	19 <sup>p</sup>	19 <sup>p</sup>	Butanes	10
4,934 <sup>p</sup>	4,877 <sup>p</sup>	5,200 <sup>p</sup>	5,053 <sup>p</sup>	5,165 <sup>p</sup>	5,211 <sup>p</sup>	5,062 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	11
							Alberta:	
38,647	39,754	37,742	38,281	41,129	39,111	41,184	Pétrole brut et condensat	12
3,241	3,368	3,312	2,638	3,438	3,196	3,622	Pentanes plus	13
2,810	2,890	2,602	2,545	2,933	2,962	3,293	Propane	14
1,742	1,845	1,684	1,575	1,864	1,783	2,454	Butanes	15
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187	2,467	Ethane	16
47,997	49,474	47,129	46,544	51,365	49,239	53,020	<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
1,154	1,201	1,262	1,018	1,190	1,124 <sup>r</sup>	1,195 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	18
80	82	77	74	98	112 <sup>r</sup>	109 <sup>p</sup>	Pentanes plus	19
43	36	51	35	37	48 <sup>r</sup>	45 <sup>p</sup>	Propane	20
63	60	63	60	60	70 <sup>r</sup>	63 <sup>p</sup>	Butanes	21
1,340	1,379 <sup>r</sup>	1,453	1,187 <sup>r</sup>	1,385	1,354 <sup>r</sup>	1,412 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
54	118	104	96	18	40 <sup>r</sup>	72 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	23
54	118	104	96	18	40 <sup>r</sup>	72 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	24
							Canada:	
45,055 <sup>p</sup>	46,245 <sup>p</sup>	44,595 <sup>p</sup>	47,789 <sup>p</sup>	47,789 <sup>p</sup>	45,758 <sup>p</sup>	47,792 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	25
3,333 <sup>p</sup>	3,463 <sup>p</sup>	3,404 <sup>p</sup>	2,726 <sup>p</sup>	3,550 <sup>p</sup>	3,322 <sup>p</sup>	3,744 <sup>p</sup>	Pentanes plus	26
2,897 <sup>p</sup>	2,971 <sup>p</sup>	2,698 <sup>p</sup>	2,623 <sup>p</sup>	3,012 <sup>p</sup>	3,051 <sup>p</sup>	3,378 <sup>p</sup>	Propane	27
1,827 <sup>p</sup>	1,929 <sup>p</sup>	1,771 <sup>p</sup>	1,656 <sup>p</sup>	1,945 <sup>p</sup>	1,872 <sup>p</sup>	2,536 <sup>p</sup>	Butanes	28
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187 <sup>p</sup>	2,467	Ethane	29
54,669 <sup>p</sup>	56,225 <sup>p</sup>	54,257 <sup>p</sup>	58,297 <sup>p</sup>	58,297 <sup>p</sup>	56,190 <sup>p</sup>	59,917	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1979

		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.						
thousands of cubic metres						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	6.5	48.5	814.7	5 738.4(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	465.1
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	6.5	48.5	814.7 <sup>P</sup>	6 203.5
5	Condensate	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>	11.6
6	Pentanes plus	--	--	--	2.2 <sup>P</sup>	507.8
7	Net withdrawals	--	6.5	48.5	818.5 <sup>P</sup>	6 722.9
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.5	48.5	818.5 <sup>P</sup>	6 722.9
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	3.5	93.3	1 119.5
12	Ontario	--	6.5	40.6	208.6	2 345.8
13	Manitoba	--	--	2.8	27.3	100.9
14	Saskatchewan	--	--	--	48.9	173.0
15	Alberta	--	--	--	--	1 477.8
16	British Columbia	--	--	--	--	610.2
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	6.5	46.9	378.1	5 827.2
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	7.9	68.8
20	II	--	--	4.6	434.8	504.8
21	IV	--	--	--	--	295.7
22	V	--	--	--	--	102.5
23	<u>Total</u>	--	--	4.6	442.7	971.8
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	4.8	105.7 <sup>P</sup>	354.1
25	Transporters'	--	--	3.6	615.7	4 991.2
Closing:						
26	Field and plant	--	--	4.5	107.2 <sup>P</sup>	356.5
27	Transporters'	--	--	3.6	596.8	5 009.1
28	Net changes	--	--	- 0.3	- 17.4 <sup>P</sup>	20.3
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.5
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 2.7	15.1 <sup>P</sup>	- 96.9
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.5	48.5	818.5 <sup>P</sup>	6 722.9

(1) Includes 53.0 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 591.0 thousand cubic metres of United States origin swap oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						N°
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
176.0	6.4	6 790.5 <sup>P</sup>	...	6 790.5 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	465.1	...	465.1 <sup>P</sup>	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
176.0	6.4	7 255.6 <sup>P</sup>	...	7 255.6 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.7	-	15.9 <sup>P</sup>	...	15.9 <sup>P</sup>	Condensat	5
17.8	-	527.8 <sup>P</sup>	...	527.8 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
196.5	6.4	7 799.3 <sup>P</sup>	...	7 799.3 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	2 735.7(2)	2 735.7	Importations	8
196.5	6.4	7 799.3	2 735.7	10 535.0 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 398.6	1 398.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 216.3	988.2	2 204.5	Québec	11
-	-	2 601.5	339.3	2 940.8	Ontario	12
-	-	131.0	-	131.0	Manitoba	13
-	-	221.9	9.6	231.5	Saskatchewan	14
-	-	1 477.8	-	1 477.8	Alberta	15
170.7	-	780.9	-	780.9	Colombie-Britannique	16
-	-	13.0	-	13.0	Territoires du Nord-Ouest	17
170.7	13.0	6 442.4	2 735.7	9 178.1	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	76.7	-	76.7	I	19
-	-	944.2	-	944.2	II	20
-	-	295.7	-	295.7	IV	21
8.6	-	111.1	-	111.1	V	22
8.6	-	1 427.7	-	1 427.7	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
17.1 <sup>E</sup>	17.7	499.4 <sup>E</sup>	-	499.4 <sup>P</sup>	Début d'exercice:	
122.3	-	5 732.8	58.4	5 791.2	Gisements et usines de traitement	24
18.4	11.1	497.7 <sup>P</sup>	-	497.7 <sup>P</sup>	Transporteurs	25
131.3	-	5 740.8	58.4	5 799.2	Fin d'exercice:	
10.3	- 6.6	6.3 <sup>P</sup>	-	6.3 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
-	-	0.5	-	0.5	Transporteurs	27
-	-	-	-	-	Variations nettes	28
- 0.5	-	- 0.5	-	- 0.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
7.4	-	- 77.1 <sup>P</sup>	-	- 77.1 <sup>P</sup>	Carburant consommé par les pipe-lines	30
196.5	6.4	7 799.3 <sup>E</sup>	2 735.7	10 535.0	Consommation des gisements et usines de traitement	31
					Pertes et rectifications	32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 53.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 591.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	41	305	5,127 <sup>P</sup>	36,111 (1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,927
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	41	305	5,127 <sup>P</sup>	39,038
5	Condensate	--	--	--	10 <sup>P</sup>	73
6	Pentanes plus	--	--	--	14 <sup>P</sup>	3,196
7	Net withdrawals	--	41	305	5,151 <sup>P</sup>	42,307
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	41	305	5,151 <sup>P</sup>	42,307
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	22	587	7,045
12	Ontario	--	41	255	1,313	14,762
13	Manitoba	--	--	18	172	635
14	Saskatchewan	--	--	--	308	1,089
15	Alberta	--	--	--	--	9,299
16	British Columbia	--	--	--	--	3,840
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	41	295	2,380	36,670
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	50	433
20	II	--	--	29	2,736	3,177
21	IV	--	--	--	--	1,861
22	V	--	--	--	--	645
23	<u>Total</u>	--	--	29	2,786	6,116
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	1	--	30	665 <sup>P</sup>	2,228
25	Transporters'	--	--	23	3,875	31,409
	Closing:					
26	Field and plant	1	--	28	675 <sup>P</sup>	2,243
27	Transporters'	--	--	23	3,756	31,522
28	Net changes	--	--	- 2	- 109 <sup>P</sup>	128
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	3
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 17	94 <sup>P</sup>	- 610
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	--	305	5,151 <sup>P</sup>	42,307

(1) Includes 333.5 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 3,719.1 thousand barrels of United States origin swap oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,107	40	42,731 <sup>P</sup>	...	42,731 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	2,927	...	2,927	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,107	40	45,658 <sup>P</sup>	...	45,658 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
17	-	100 <sup>P</sup>	...	100 <sup>P</sup>	Condensat	5
112	-	3,322 <sup>P</sup>	...	3,322 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,236	40	49,080 <sup>P</sup>	...	49,080 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	17,215(2)	17,215	Importations	8
1,236	40	49,080 <sup>P</sup>	17,215	66,295	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	8,801	8,801	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,654	6,219	13,873	Québec	11
-	-	16,371	2,135	18,506	Ontario	12
-	-	825	-	825	Manitoba	13
-	-	1,397	60	1,457	Saskatchewan	14
-	-	9,299	-	9,299	Alberta	15
1,074	-	4,914	-	4,914	Colombie-Britannique	16
-	82	82	-	82	Territoires du Nord-Ouest	17
1,074	82	40,542	17,215	57,757	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	483	-	483	I	19
-	-	5,942	-	5,942	II	20
-	-	1,861	-	1,861	IV	21
54	-	699	-	699	V	22
54	-	8,985	-	8,985	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
108 <sup>F</sup>	112	3,144 <sup>P</sup>	-	3,144 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
770	-	36,077	367	36,444	Transporteurs	25
116	70	3,133 <sup>P</sup>	-	3,133 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
826	-	36,127	367	36,494	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
64	- 42	39 <sup>P</sup>	-	39 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	3	-	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 3	-	3	-	3	Consommation des gisements et usines	31
47	-	- 486 <sup>P</sup>	-	- 486	de traitement	
					Pertes et rectifications	32
1,236	40	49,080 <sup>P</sup>	17,215	66,295 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 333.5 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 3,719.1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1979

		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	—	22.7	183.9 <sup>P</sup>	8 072.6
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.1	115.3
3	Net new production	0.2	—	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 957.3
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	831.9
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 125.4
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	12.3 <sup>P</sup>	45.1
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.5 <sup>P</sup>	54.4
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.9 <sup>P</sup>	969.0
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.9 <sup>P</sup>	349.7
9	Adjustment	—	—	—	- 13.3 <sup>P</sup>	- 22.2
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	22.7	159.5	5 729.4
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 125.4
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	22.7	133.4	650.9
12b	Plants	—	—	—	26.1	5 078.5
13	<u>Total</u>	0.2	—	22.7	159.5	5 729.4
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	9.8	320.7
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	13.6	—	5.8
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	36.3	169.3	6 055.9
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	266.0
20	Ontario	—	—	32.7	—	1 604.8
21	Manitoba	—	—	—	—	171.9
22	Saskatchewan	—	—	—	151.0	153.8
23	Alberta	—	—	—	—	1 092.2
24	British Columbia	—	—	—	—	23.8
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	32.7	151.0	3 312.5
27	Exports	—	—	—	—	2 359.3
28	Other deliveries(2,3)	—	—	0.2	—	43.6
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	9.8	67.0
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.2	7.3
31	Pipeline fuel	—	—	0.1	1.1	203.9
32	Pipeline losses, etc.	—	—	3.3	7.2	62.3
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	36.3	169.3	6 055.9

See footnote(s) on page 20.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15 <sup>o</sup> C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
1 136.1(1)	2.8	9 418.3 <sup>P</sup>	...	9 418.3 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
6.2	2.0	138.6 <sup>P</sup>	...	138.6 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 129.9	0.8	9 279.7 <sup>P</sup>	...	9 279.7 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
1.5	-	833.4	...	833.4	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 128.4	0.8	8 446.3 <sup>P</sup>	...	8 446.3 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
48.7	-	106.1 <sup>P</sup>	...	106.1 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	57.0 <sup>P</sup>	...	57.0 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
100.7	-	1 072.6 <sup>P</sup>	...	1 072.6 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
67.2	-	421.8 <sup>P</sup>	...	421.8 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 23.6	-	- 59.1 <sup>P</sup>	...	- 59.1 <sup>P</sup>	Rectifications	9
935.3	0.8	6 847.9	...	6 847.9	Livraisons de gaz marchand	10
1 128.4	0.8	8 446.3 <sup>P</sup>	...	8 446.3 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
29.8	0.8	837.8	...	837.8	Arrivages de gaz marchand:	12
905.5	-	6 010.1	...	6 010.1	Gisements	12a
					Usines	12b
935.3	0.8	6 847.9	...	6 847.9	<u>Total</u>	13
0.2	-	330.7	...	330.7	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	0.3	0.3	Importations	15
0.2	-	19.6	55.3	74.9	Autres arrivages(2)	16
935.7	0.8	7 198.2	55.6	7 253.8	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	266.0	-	266.0	Nouveau-Brunswick	18
-	-	1 637.5	-	1 637.5	Québec	19
-	-	171.9	-	171.9	Ontario	20
-	-	304.8	-	304.8	Manitoba	21
-	-	1 092.2	0.3	1 092.5	Saskatchewan	22
385.5	-	409.3	-	409.3	Alberta	23
-	0.8	0.8	-	0.8	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
385.5	0.8	3 882.7	0.3	3 883.0	<u>Total des ventes</u>	26
458.2	-	2 817.5	-	2 817.5	Exportations	27
-	-	43.8	55.3	99.1	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	76.8	-	76.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 0.7	-	6.8	-	6.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
55.9	-	261.0	-	261.0	Gaz consommé dans les réseaux	31
36.8	-	109.6	-	109.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
935.7	0.8	7 198.2	55,6	7 253.8	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1979 - Concluded

No.	New Brunswick					Alberta
	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan		
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	7	—	801	6,492 <sup>P</sup>	284,970
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	533 <sup>P</sup>	4,070
3	Net new production	7	—	801	5,959 <sup>P</sup>	280,900
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	29,367
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	7	—	801	5,959 <sup>P</sup>	251,533
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	434 <sup>P</sup>	1,592
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	88 <sup>P</sup>	1,920
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	102 <sup>P</sup>	34,207
8b	Other disposition and uses	—	—	—	173 <sup>P</sup>	12,345
9	Adjustment	—	—	—	— 469 <sup>P</sup>	— 784
10	Deliveries of marketable gas	7	—	801	5,631	202,253
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7	—	801	5,959	251,533
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	—	801	4,709	22,977
12b	Plants	—	—	—	922	179,276
13	<u>Total</u>	7	—	801	5,631	202,253
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	346	11,321
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—	480	—	205
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,281	5,977	213,779
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	7	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	9,390
20	Ontario	—	—	1,154	—	56,651
21	Manitoba	—	—	—	—	6,068
22	Saskatchewan	—	—	—	5,330	5,429
23	Alberta	—	—	—	—	38,556
24	British Columbia	—	—	—	—	840
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	7	—	1,154	5,330	116,934
27	Exports	—	—	—	—	83,286
28	Other deliveries(2,3)	—	—	7	—	1,539
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	346	2,365
30	Line pack fluctuation	—	—	—	7	258
31	Pipeline fuel	—	—	4	39	7,198
32	Pipeline losses, etc.	—	—	116	255	2,199
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,281	5,977	213,779

See footnote(s) on page 20.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de pieds cubes à une pression de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
						A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:
						Approvisionnement:
40,105(1)	99	332,474 <sup>P</sup>	...	332,474 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
219	71	4,893 <sup>P</sup>	...	4,893	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,886	28	327,581 <sup>P</sup>	...	327,581 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
53	-	29,420	...	29,420	Moins - Gaz injecté et stocké	4
39,833	28	298,161 <sup>P</sup>	...	298,161 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
						Utilisation:
1,719	-	3,745 <sup>P</sup>	...	3,745 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
3	-	2,011 <sup>P</sup>	...	2,011 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,555	-	37,864 <sup>P</sup>	...	37,864 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
2,372	-	14,890 <sup>P</sup>	...	14,890 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 833	-	- 2,086 <sup>P</sup>	...	- 2,086 <sup>P</sup>	Rectifications	9
33,017	28	241,737	...	241,737	Livraisons de gaz marchand	10
39,833	28	298,161 <sup>P</sup>	...	298,161 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
						B. DISTRIBUTION DE GAZ:
						Approvisionnement:
1,052	28	29,574	...	29,574	Arrivages de gaz marchand:	12
31,965	-	212,163	...	212,163	Gisements	12a
					Usines	12b
33,017	28	241,737	...	241,737	<u>Total</u>	13
7	-	11,674	...	11,674	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	9	9	Importations	15
7	-	692	1,954	2,646	Autres arrivages(2)	16
33,031	28	254,103	1,963	256,066	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
						Utilisation:
-	-	7	-	7	Ventes:	
-	-	9,390	-	9,390	Nouveau-Brunswick	18
-	-	57,805	-	57,805	Québec	19
-	-	6,068	-	6,068	Ontario	20
-	-	10,759	-	10,759	Manitoba	21
-	-	38,556	9	38,565	Saskatchewan	22
13,608	-	14,448	-	14,448	Alberta	23
-	28	28	-	28	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
13,608	28	137,061	9	137,070	<u>Total des ventes</u>	26
16,175	-	99,461	-	99,461	Exportations	27
-	-	1,546	1,954	3,500	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	2,711	-	2,711	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 24	-	241	-	241	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,973	-	9,214	-	9,214	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,299	-	3,869	-	3,869	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,031	28	254,103	1,963	256,066	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	-	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	-	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	-	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	-	23.1	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	-	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 <sup>P</sup>
August - Août	.2	-	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 <sup>P</sup>
September - Septembre	.2	-	22.7	95.5 <sup>P</sup>	6 318.4	709.5	54.9	7 201.2 <sup>P</sup>
October - Octobre	.2	-	29.1	137.6 <sup>P</sup>	7 750.2	856.1	54.4	8 827.6 <sup>P</sup>
November - Novembre	.2	-	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 957.3	1 076.3 <sup>r</sup>	54.4 <sup>r</sup>	9 279.7 <sup>P</sup>
December - Décembre	.2	-	26.1 <sup>P</sup>	170.0 <sup>P</sup>	8 691.5	1 170.0 <sup>P</sup>	58.9 <sup>P</sup>	10 116.7 <sup>P</sup>
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.8	-	291.7 <sup>P</sup>	1 460.9 <sup>P</sup>	91 997.2	11 151.3 <sup>P</sup>	628.4 <sup>P</sup>	105 532.3 <sup>P</sup>
November - 1978 Total - Novembre	0.2	-	29.1	124.4	7 901.0	1 039.9	45.8	9 140.4
millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carre, sous 60°F.								
January - Janvier	10	-	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	-	972	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	-	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	-	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933	1,910	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	-	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	-	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,691 <sup>P</sup>
July - Juillet	6	-	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559	27,535	1,412	280,652 <sup>P</sup>
August - Août	6	-	826	3,414 <sup>P</sup>	242,179	24,210	1,422	272,057 <sup>P</sup>
September - Septembre	7	-	801	3,371 <sup>P</sup>	223,046	25,046	1,938	254,209 <sup>P</sup>
October - Octobre	7	-	1,027	4,857 <sup>P</sup>	273,590	30,221	1,920	311,622 <sup>P</sup>
November - Novembre	7	-	801 <sup>P</sup>	5,959 <sup>P</sup>	280,900	37,994 <sup>r</sup>	1,920 <sup>r</sup>	327,581 <sup>P</sup>
December - Décembre	6	-	921 <sup>P</sup>	6,001 <sup>P</sup>	306,818	41,302 <sup>P</sup>	2,079 <sup>P</sup>	357,127 <sup>P</sup>
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	96	-	10,297 <sup>P</sup>	51,570	3,247,591	393,652 <sup>P</sup>	22,179 <sup>P</sup>	3,725,386 <sup>P</sup>
November - 1978 Total - Novembre	7	-	1,026	4,392	278,914	36,710	1,617	322,666



TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric — tonnes — métriques				
January — Janvier	—	565 030	15 640	580 670
February — Février	114	509 000	12 688	521 802
March — Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>P</sup>
April — Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	12 511	555 515 <sup>P</sup>
May — Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	11 834	517 889 <sup>P</sup>
June — Juin	123 <sup>P</sup>	484 915	7 207	492 245 <sup>P</sup>
July — Juillet	128 <sup>P</sup>	497 127	5 939	503 194 <sup>P</sup>
August — Août	145 <sup>P</sup>	483 785	4 820	488 750 <sup>P</sup>
September — Septembre	160 <sup>P</sup>	303 937	6 070	310 167 <sup>P</sup>
October — Octobre	173 <sup>P</sup>	480 166	10 572	490 911 <sup>P</sup>
November — Novembre	185 <sup>P</sup>	481 877	12 761 <sup>T</sup>	494 823 <sup>P</sup>
December — Décembre	171 <sup>P</sup>	533 738	14 200 <sup>P</sup>	548 109 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1 545 <sup>P</sup>	5 956 639	126 753 <sup>P</sup>	6,084,937 <sup>P</sup>
November — 1978 Total — Novembre	181	499 979	12 164	512 324
short tons — tonnes courtes				
January — Janvier	—	622,839	17,240	640,079
February — Février	126	561,076	13,986	575,188
March — Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>P</sup>
April — Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,791	612,350 <sup>P</sup>
May — Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	13,045	570,875 <sup>P</sup>
June — Juin	136 <sup>P</sup>	534,527	7,944	542,607 <sup>P</sup>
July — Juillet	141 <sup>P</sup>	547,989	6,547	554,677 <sup>P</sup>
August — Août	160 <sup>P</sup>	533,282	5,313	538,755 <sup>P</sup>
September — Septembre	176 <sup>P</sup>	335,033	6 691	341,900 <sup>P</sup>
October — Octobre	191 <sup>P</sup>	529,292	11,654	541,137 <sup>P</sup>
November — Novembre	204 <sup>P</sup>	531,178	14,067 <sup>T</sup>	545,449 <sup>P</sup>
December — Décembre	188 <sup>P</sup>	588,345	15,653 <sup>P</sup>	604,186 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1,703 <sup>P</sup>	6,566,069	139,722 <sup>P</sup>	6,707,494 <sup>P</sup>
November — 1978 Total — Novembre	199	551,133	13,408	564,740



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, November 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, novembre 1979

	Propane	Butanes	Sulphur Soufre
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes		metric tonnes tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.5	3.1	185
Alberta	470.1	283.1	481 877
British Columbia - Colombie-Britannique	7.7	11.2	12 761
<u>CANADA</u>	484.3	297.4	494 823
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.5	3.1	...
Alberta	470.1	283.1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	7.7	11.2	...
<u>CANADA</u>	484.3	297.4	...
	thousands of barrels milliers de barils		short tons tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	41	19	204
Alberta	2,962	1,783	531,178
British Columbia - Colombie-Britannique	48	70	14,067
<u>CANADA</u>	3,051	1,872	545,449
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	41	19	...
Alberta	2,962	1,783	...
British Columbia - Colombie-Britannique	48	70	...
<u>CANADA</u>	3,051	1,872	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres ( - million cubic feet) and 53.6 thousand cubic metres (1,892 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes ( - millions de pieds cubes) et 53.6 milliers de mètres cubes (1,892 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoule.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

# Crude petroleum and natural gas production

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

December 1979

Décembre 1979

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,  
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Crude petroleum and natural gas production

December 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1979

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1980

May 1980  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1980

Mai 1980  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

#### NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1979	10
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)	14
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979	18
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)	22
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	26
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	27
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1979	28

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitements, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, 1979 (préliminaire)	14
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1979	18
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source Canada, 1979 (préliminaire)	22
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	26
7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	27
8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1979	28





## INTRODUCTION

December 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydro-carbons during December 1979 amounted to 8 218 100 cubic metres (51,715,000 barrels) or 265 100 cubic metres (1,668,200 barrels) per day, an increase of 1.7% or 4 500 cubic metres (28,500 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1979 is as follows: 6.77 million cubic metres (42.6 million barrels) (82.4%) were sent to Canadian refineries and 1.54 million cubic metres (9.7 million barrels) (18.7%) were exported. The -1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.42 million cubic metres (21.5 million barrels), or 110 200 cubic metres (693,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 0.7 % to 10 147.2 million cubic metres (358,204 million cubic feet) from 10 079.4 million cubic metres (355,814 million cubic feet) in December 1978.

The disposition of natural gas for December 1979, is as follows: 456.8 million cubic metres (16.1 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 923.1 million cubic metres (67.9 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 774.9 million cubic metres (97.9 billion cubic feet) were exported; 4 481.3 million cubic metres (158.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 511.1 million cubic metres (18.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

Décembre 1979

En décembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 218 100 mètres cubes (51,715,000 barils) ou 265 100 mètres cubes (1,668,200 barils) par jour, soit, par rapport à décembre 1978, une augmentation de 1.7 % ou de 4 500 mètres cubes (28 500 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.77 millions de mètres cubes (42.6 millions de barils) (82.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.54 millions de mètres cubes (9.7 millions de barils) (18.7 %) destinés à l'exportation. La différence de -1.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.42 millions de mètres cubes (21.5 millions de barils) ou 110 200 mètres cubes (693,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.7 %, passant de 10 079.4 millions de mètres cubes (355,814 millions de pi<sup>3</sup>) à 10 147.2 millions de mètres cubes (358,204 millions de pi<sup>3</sup>) entre décembre 1978 et décembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 456.8 millions de mètres cubes (16.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 923.1 millions de mètres cubes (67.9 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 774.9 millions de mètres cubes (97.9 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 4 481.3 millions de mètres cubes (158.2 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 511.1 millions de mètres cubes (18.1 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1978	1979					
	thousands of cubic metres						
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.6	0.7	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.6	0.7	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4 <u>Total</u>	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	598.2	583.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	598.2	583.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	9 617.9	9 350.7 <sup>D</sup>	785.3 <sup>r</sup>	711.4 <sup>r</sup>	778.1 <sup>r</sup>	677.6 <sup>r</sup>	756.1 <sup>r</sup>
8 Pentanes plus	25.3	24.2 <sup>r</sup>	2.0 <sup>r</sup>	1.8	2.1 <sup>r</sup>	1.7 <sup>r</sup>	2.0 <sup>r</sup>
9 Propane	79.9	75.7 <sup>r</sup>	6.3	5.4	6.6 <sup>r</sup>	6.6 <sup>r</sup>	6.5 <sup>r</sup>
10 Butanes	39.0	36.4 <sup>r</sup>	2.9	2.6	3.1 <sup>r</sup>	3.0 <sup>r</sup>	3.0 <sup>r</sup>
11 <u>Total</u>	9 762.1	9 487.0 <sup>D</sup>	796.5 <sup>r</sup>	721.2 <sup>r</sup>	789.9 <sup>r</sup>	688.9 <sup>r</sup>	767.6 <sup>r</sup>
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	63 729.3	74 471.4 <sup>r</sup>	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	6 560.0	6 475.0	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	5 039.6	5 542.2	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	3 210.4	3 475.3	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	999.8	3 256.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	79 539.1	93 220.1 <sup>r</sup>	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	2 028.7	2 163.6	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	155.0	184.3	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	85.6	80.9	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	106.5	116.4	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	2 375.8	2 545.2	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	145.7	141.9 <sup>r</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	145.7	141.9 <sup>r</sup>	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	76 214.5	86 803.8 <sup>D</sup>	6 842.8 <sup>r</sup>	6 886.1 <sup>r</sup>	7 520.1 <sup>r</sup>	7 272.3 <sup>r</sup>	7 045.9 <sup>r</sup>
26 Pentanes plus	6 740.3	6 683.5 <sup>r</sup>	620.5 <sup>r</sup>	582.1	585.1 <sup>r</sup>	585.0 <sup>r</sup>	569.7 <sup>r</sup>
27 Propane	5 205.1	5 698.8 <sup>r</sup>	499.2	496.1	459.5 <sup>r</sup>	501.9 <sup>r</sup>	470.5 <sup>r</sup>
28 Butanes	3 355.9	3 628.1 <sup>r</sup>	318.1	320.2	303.8 <sup>r</sup>	316.6 <sup>r</sup>	297.4 <sup>r</sup>
29 Ethane	999.8	3 256.2 <sup>r</sup>	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	92 515.6	106 070.4	8 528.0 <sup>r</sup>	8 550.2 <sup>r</sup>	9 067.7 <sup>r</sup>	8 896.7 <sup>r</sup>	8 633.4

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December		N°
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								
Nouveau-Brunswick:								
--	0.1	0.1	0.1	.1 <sup>r</sup>	--	.1	Pétrole brut et condensat	1
--	0.1	0.1	0.1	.1 <sup>r</sup>	--	.1	<u>Total</u>	2
Ontario:								
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 <sup>r</sup>	5.9	Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 <sup>r</sup>	5.9	<u>Total</u>	4
Manitoba:								
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 <sup>r</sup>	50.3 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 <sup>r</sup>	50.3 <sup>r</sup>	<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
772.8 <sup>r</sup>	808.0 <sup>r</sup>	813.0 <sup>P</sup>	790.6 <sup>P</sup>	808.6 <sup>P</sup>	816.3 <sup>P</sup>	832.9 <sup>P</sup>	Pétrole brut et condensat	7
2.0 <sup>r</sup>	2.2 <sup>r</sup>	2.5 <sup>r</sup>	2.5 <sup>r</sup>	1.4 <sup>r</sup>	2.0 <sup>r</sup>	2.0 <sup>r</sup>	Pentanes plus	8
6.8 <sup>r</sup>	6.5 <sup>r</sup>	6.8 <sup>r</sup>	6.9 <sup>r</sup>	4.3 <sup>r</sup>	6.3 <sup>r</sup>	6.7 <sup>r</sup>	Propane	9
3.3 <sup>r</sup>	3.1 <sup>r</sup>	3.5 <sup>r</sup>	3.4 <sup>r</sup>	2.2 <sup>r</sup>	3.1 <sup>r</sup>	3.2 <sup>r</sup>	Butanes	10
784.9 <sup>r</sup>	819.8 <sup>r</sup>	825.8 <sup>P</sup>	803.4 <sup>P</sup>	816.5 <sup>P</sup>	827.7 <sup>P</sup>	844.8 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	11
Alberta:								
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8	6 215.1	6 542.7 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3	507.8	575.5 <sup>r</sup>	Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0	404.0	465.5	470.1	522.7	Propane	14
276.7	293.0	267.5	250.1	296.0	283.1	312.8	Butanes	15
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1	345.5	389.7	Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2	8 159.7	7 821.6	8 343.4	<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
183.4	190.8	200.5	161.8	189.1	178.7 <sup>r</sup>	181.8 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0	12.2	11.7	15.6	17.8 <sup>r</sup>	18.3 <sup>r</sup>	Pentanes plus	19
6.8	5.7	8.1	5.6	5.9	7.7 <sup>r</sup>	7.4 <sup>r</sup>	Propane	20
10.0	9.6	10.0	9.5	9.5	11.2 <sup>r</sup>	11.2 <sup>r</sup>	Butanes	21
212.9	219.1	230.8	188.6	220.1 <sup>r</sup>	215.4 <sup>r</sup>	217.9 <sup>r</sup>	<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 <sup>r</sup>	9.4 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 <sup>r</sup>	9.4 <sup>r</sup>	<u>Total</u>	24
Canada:								
7 160.8 <sup>r</sup>	7 394.9 <sup>r</sup>	7 086.5 <sup>P</sup>	7 106.2 <sup>P</sup>	7 594.2 <sup>P</sup>	7 271.5 <sup>P</sup>	7 622.3 <sup>P</sup>	Pétrole brut et condensat	25
529.7 <sup>r</sup>	550.4 <sup>r</sup>	541.0 <sup>r</sup>	433.3 <sup>r</sup>	563.3 <sup>r</sup>	527.6 <sup>r</sup>	595.8 <sup>r</sup>	Pentanes plus	26
459.7 <sup>r</sup>	470.9 <sup>r</sup>	427.9 <sup>r</sup>	416.5 <sup>r</sup>	475.7 <sup>r</sup>	484.1 <sup>r</sup>	536.8 <sup>r</sup>	Propane	27
290.0	305.7 <sup>r</sup>	281.0 <sup>r</sup>	263.0 <sup>r</sup>	307.7 <sup>r</sup>	297.4 <sup>r</sup>	327.2 <sup>r</sup>	Butanes	28
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1	345.5	389.7	Ethane	29
8 686.2 <sup>r</sup>	8 977.4 <sup>r</sup>	8 619.0 <sup>P</sup>	8 456.7 <sup>P</sup>	9 257.0 <sup>P</sup>	8 926.1 <sup>P</sup>	9 471.8 <sup>P</sup>	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1978	1979					
	thousands of barrels						
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	4	4	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	4	4	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	593	579	41	47	50	57
4	<u>Total</u>	593	579	41	47	50	57
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	3,765	3,671 <sup>r</sup>	315	280	308	303
6	<u>Total</u>	3,765	3,671 <sup>r</sup>	315	280	308	303
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	60,524	58,842 <sup>p</sup>	4,942 <sup>r</sup>	4,477 <sup>r</sup>	4,896 <sup>r</sup>	4,758 <sup>r</sup>
8	Pentanes plus	160	155 <sup>r</sup>	13	11	13 <sup>r</sup>	13 <sup>r</sup>
9	Propane	503	478 <sup>r</sup>	40	34	42 <sup>r</sup>	41 <sup>r</sup>
10	Butanes	246	230 <sup>r</sup>	18	16	19 <sup>r</sup>	19 <sup>r</sup>
11	<u>Total</u>	61,433	59,705 <sup>p</sup>	5,013 <sup>r</sup>	4,538 <sup>r</sup>	4,970 <sup>r</sup>	4,831 <sup>r</sup>
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	401,040	468,639 <sup>r</sup>	36,503	37,455	40,847	38,038
13	Pentanes plus	41,286	40,749 <sup>r</sup>	3,785	3,555	3,558	3,475
14	Propane	31,750	34,916	3,062	3,052	2,807	2,881
15	Butanes	20,216	21,883 <sup>r</sup>	1,929	1,953	1,836	1,786
16	Ethane	6,329	20,612	1,566	1,682	1,261	1,582
17	<u>Total</u>	500,621	586,799 <sup>r</sup>	46,845	47,697	50,309	47,762
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	12,766	13,615 <sup>r</sup>	1,158	972	1,119	1,162
19	Pentanes plus	977	1,161 <sup>r</sup>	108	97	111	98
20	Propane	539	510 <sup>r</sup>	43	40	46	42
21	Butanes	671	732 <sup>r</sup>	56	47	57	67
22	<u>Total</u>	14,953	16,018 <sup>r</sup>	1,365	1,156	1,333	1,369
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	917	893 <sup>r</sup>	102	104	102	20
24	<u>Total</u>	917	893 <sup>r</sup>	102	104	102	20
Canada:							
25	Crude oil and condensate	479,609	546,243 <sup>p</sup>	43,061 <sup>r</sup>	43,335 <sup>r</sup>	47,322 <sup>r</sup>	44,338 <sup>r</sup>
26	Pentanes plus	42,423	42,065 <sup>r</sup>	3,906	3,663	3,682 <sup>r</sup>	3,586 <sup>r</sup>
27	Propane	32,792	35,904 <sup>r</sup>	3,145	3,126	2,895 <sup>r</sup>	2,964 <sup>r</sup>
28	Butanes	21,133	22,845 <sup>r</sup>	2,003	2,016	1,912 <sup>r</sup>	1,872 <sup>r</sup>
29	Ethane	6,329	20,612 <sup>r</sup>	1,566	1,682	1,261	1,582
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	582,286	667,669 <sup>p</sup>	53,681 <sup>r</sup>	53,822 <sup>r</sup>	57,072 <sup>r</sup>	54,342 <sup>r</sup>

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

June	July	August	September	October	November	December		N <sup>o</sup>
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de barils								
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	1	--	1 <sup>r</sup>	--	--	Pétrole brut et condensat	1
--	--	1	--	1 <sup>r</sup>	--	--	<u>Total</u>	2
							Ontario:	
44	59	53	46	48	41 <sup>r</sup>	37	Pétrole brut et condensat	3
44	59	53	46	48	41 <sup>r</sup>	37	<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
300	318	317	301	315	305 <sup>r</sup>	317 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	5
300	318	317	301	315	305 <sup>r</sup>	317 <sup>r</sup>	<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
4,863 <sup>r</sup>	5,085 <sup>r</sup>	5,116 <sup>p</sup>	4,975 <sup>p</sup>	5,088 <sup>p</sup>	5,137 <sup>p</sup>	5,241 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	7
13 <sup>r</sup>	14 <sup>r</sup>	16 <sup>r</sup>	16 <sup>r</sup>	10 <sup>r</sup>	12 <sup>r</sup>	13 <sup>r</sup>	Pentanes plus	8
43 <sup>r</sup>	41 <sup>r</sup>	43 <sup>r</sup>	43 <sup>r</sup>	27 <sup>r</sup>	40 <sup>r</sup>	42 <sup>r</sup>	Propane	9
21 <sup>r</sup>	20 <sup>r</sup>	22 <sup>r</sup>	22 <sup>r</sup>	14 <sup>r</sup>	20 <sup>r</sup>	20 <sup>r</sup>	Butanes	10
4,940 <sup>r</sup>	5,160 <sup>r</sup>	5,197 <sup>p</sup>	5,056 <sup>p</sup>	5,139 <sup>p</sup>	5,209 <sup>p</sup>	5,316 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	11
							Alberta:	
38,647	39,754	37,742	38,281	41,129	39,111	41,173 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	12
3,241	3,368	3,312	2,638	3,438	3,196	3,621 <sup>r</sup>	Pentanes plus	13
2,810	2,890	2,602	2,545	2,933	2,962	3,293	Propane	14
1,742	1,845	1,684	1,575	1,864	1,783	1,970 <sup>r</sup>	Butanes	15
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187	2,467	Ethane	16
47,997	49,474	47,129	46,544	51,365	49,239	52,524 <sup>r</sup>	<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
1,154	1,201	1,262	1,018	1,190	1,124 <sup>r</sup>	1,139 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	18
80	82	77	74	98	112 <sup>r</sup>	115 <sup>r</sup>	Pentanes plus	19
43	36	51	35	37	48 <sup>r</sup>	47 <sup>r</sup>	Propane	20
63	60	63	60	60	70 <sup>r</sup>	70 <sup>r</sup>	Butanes	21
1,340	1,379 <sup>r</sup>	1,453	1,187 <sup>r</sup>	1,385	1,354 <sup>r</sup>	1,371 <sup>r</sup>	<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
54	118	104	96	18	40 <sup>r</sup>	59 <sup>r</sup>	Pétrole brut et condensat	23
54	118	104	96	18	40 <sup>r</sup>	59 <sup>r</sup>	<u>Total</u>	24
							Canada:	
45,062 <sup>r</sup>	46,535 <sup>r</sup>	44,595 <sup>p</sup>	44,717 <sup>p</sup>	47,789 <sup>p</sup>	45,758 <sup>p</sup>	47,966 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	25
3,334 <sup>r</sup>	3,464 <sup>r</sup>	3,405 <sup>r</sup>	2,728 <sup>r</sup>	3,546 <sup>r</sup>	3,320 <sup>r</sup>	3,749 <sup>r</sup>	Pentanes plus	26
2,896 <sup>r</sup>	2,967 <sup>r</sup>	2,696 <sup>r</sup>	2,623 <sup>r</sup>	2,997 <sup>r</sup>	3,050 <sup>r</sup>	3,382 <sup>r</sup>	Propane	27
1,826 <sup>r</sup>	1,925 <sup>r</sup>	1,769 <sup>r</sup>	1,657 <sup>r</sup>	1,938 <sup>r</sup>	1,873 <sup>r</sup>	2,060 <sup>r</sup>	Butanes	28
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187	2,467	Ethane	29
54,675 <sup>r</sup>	56,508 <sup>r</sup>	54,254 <sup>p</sup>	53,230 <sup>p</sup>	58,271 <sup>p</sup>	56,188 <sup>p</sup>	59,624	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1979

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	thousands of cubic metres					
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	.1	5.9	50.3	831.3 <sup>P</sup>	5 966.7(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	563.5
3	Less — Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	.1	5.9	50.3	831.3 <sup>P</sup>	6 530.2
5	Condensate	—	—	—	1.6	12.5
6	Pentanes plus	—	—	—	2.0	575.5
7	Net withdrawals	.1	5.9	50.3	834.9 <sup>P</sup>	7 118.2
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	.1	5.9	50.3	834.9	7 118.2
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	—	9.6	136.5	1 079.8
13	Manitoba	—	5.9	35.1	178.3	2 433.4
14	Saskatchewan	—	—	—	31.6	133.5
15	Alberta	—	—	—	56.7	176.0
16	British Columbia	—	—	—	—	1 622.3
17	Northwest Territories	—	—	—	—	749.9
18	<u>Total</u>	—	5.9	44.7	403.1	6 194.9
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	—	—	—	—	93.9
20	II	—	—	—	—	574.4
21	IV	—	—	4.8	438.6	276.0
22	V	—	—	—	—	111.8
23	<u>Total</u>	—	—	4.8	438.6	1 056.1
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	—	—	4.5	107.2 <sup>P</sup>	356.5
25	Transporters'	—	—	3.6	596.8	5 009.1
Closing:						
26	Field and plant	—	—	5.2	109.7 <sup>P</sup>	366.4
27	Transporters'	—	—	3.7	586.9	4 838.8
28	Net changes	—	—	0.8	— 7.4	— 160.4
29	Deliveries to other purchasers	.1	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	—	0.6 <sup>P</sup>	27.6
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	.1	5.9	50.3	834.9 <sup>P</sup>	7 118.2

(1) Includes 48.8 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 587.5 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
178.0	9.4	7 041.7	...	7 041.7 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
—	—	563.5	...	563.5	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection	3
178.0	9.4	7 605.2 <sup>P</sup>	...	7 605.2 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
3.0	—	17.1	...	17.1	Condensat	5
18.3	—	595.8	...	595.8	Pentanes plus	6
199.3	9.4	8 218.1 <sup>P</sup>	...	8 218.1	Prélèvement net	7
...	...	...	3 417.4(2)	3 417.4	Importations	8
199.3	9.4	8 218.1 <sup>P</sup>	3 417.4	11 635.5 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 875.0	1 875.0	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 225.9	1 182.3	2 408.2	Québec	11
—	—	2 652.7	357.0	3 009.7	Ontario	12
—	—	165.1	—	165.1	Manitoba	13
—	—	232.7	3.1	235.8	Saskatchewan	14
—	—	1 622.3	—	1 622.3	Alberta	15
113.8	—	863.7	—	863.7	Colombie-Britannique	16
—	11.0	11.0	—	11.0	Territoires du Nord-Ouest	17
113.8	11.0	6 773.4	3 417.4	10 190.8	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	93.9	—	93.9	I	19
—	—	1 017.8	—	1 017.8	II	20
—	—	276.0	—	276.0	IV	21
39.2	—	151.0	—	151.0	V	22
39.2	—	1 538.7	—	1 538.7	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
18.4	11.1	497.7 <sup>P</sup>	—	497.7 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
131.3	—	5 740.8	58.4	5 799.2	Transporteurs	25
17.3	9.4	508.0 <sup>P</sup>	—	508.0 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
142.7	—	5 572.1	58.4	5 630.5	Gisements et usines de traitement	26
10.3	— 1.7	— 158.4 <sup>P</sup>	—	— 158.4 <sup>P</sup>	Transporteurs	27
—	—	—	—	—	Variations nettes	28
—	—	0.1	—	0.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
0.5	—	0.5	—	0.5	Consommation des gisements et usines de traitement	31
35.5	0.1	63.8 <sup>P</sup>	—	63.8 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
199.3	9.4	8 218.1 <sup>P</sup>	3 417.4	11 635.5 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 48.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 587.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	37	317	5,231P	37,548(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	3,546
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	37	317	5,231P	41,094
5	Condensate	--	--	--	10	79
6	Pentanes plus	--	--	--	13	3,621
7	Net withdrawals	--	37	317	5,254P	44,794
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	37	317	5,254P	44,794
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	60	859	6,795
12	Ontario	--	37	221	1,122	15,313
13	Manitoba	--	--	--	199	840
14	Saskatchewan	--	--	--	357	1,108
15	Alberta	--	--	--	--	10,209
16	British Columbia	--	--	--	--	4,719
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	37	281	2,537	38,984
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	591
20	II	--	--	30	2,760	3,615
21	IV	--	--	--	--	1,737
22	V	--	--	--	--	703
23	<u>Total</u>	--	--	30	2,760	6,646
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	1	--	28	675P	2,243
25	Transporters'	--	--	23	3,756	31,522
Closing:						
26	Field and plant	1	--	33	690P	2,306
27	Transporters'	--	--	23	3,693	30,450
28	Net changes	--	--	5	- 48P	- 1,009
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	1	5P	173
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	37	317	5,254	44,794

(1) Includes 307 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 3,697 thousand barrels of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
1,120	59	44,312P	...	44,312P	Pétrole brut	1
-	-	3,546	...	3,546	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,120	59	47,858P	...	47,858	<u>Total</u>	4
19	-	108	...	108	Condensat	5
115	-	3,749	...	3,749	Pentanes plus	6
1,254	59	51,715P	...	51,715P	Prélèvement net	7
...	...	...	21,505(2)	21,505	Importations	8
1,254	59	51,715P	21,505	73,220P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	11,799	11,799	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,714	7,440	15,154	Québec	11
-	-	16,693	2,247	18,940	Ontario	12
-	-	1,039	-	1,039	Manitoba	13
-	-	1,465	19	1,484	Saskatchewan	14
-	-	10,209	-	10,209	Alberta	15
716	-	5,435	-	5,435	Colombie-Britannique	16
-	69	69	-	69	Territoires du Nord-Ouest	17
716	69	42,624	21,505	64,129	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	591	-	591	I	19
-	-	6,405	-	6,405	II	20
-	-	1,737	-	1,737	IV	21
247	-	950	-	950	V	22
247	-	9,683	-	9,683	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
116	70	3,133P	-	3,133P	Gisements et usines de traitement	24
826	-	36,127	367	36,494	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
109	59	3,198P	-	3,198P	Gisements et usines de traitement	26
898	-	35,064	367	35,431	Transporteurs	27
65	- 11	- 998P	-	- 998P	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
3	-	3	-	3	Consommation des gisements et usines de traitement	31
223	1	403P	-	403	Pertes et rectifications	32
1,254	59	51,715P	21,505	73,220P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 307 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(1) Incluant 3,697 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)

No.		thousands of cubic metres				
		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	0.7	92.1	583.4	9 332.0 <sup>P</sup>	68 939.3(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	5 383.4
3	Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	0.7	92.1	583.4	9 332.0 <sup>P</sup>	74 322.7
5	Condensate	—	—	—	18.7	148.7
6	Pentanes plus	—	—	—	24.2	6 475.0
7	Net withdrawals	0.7	92.1	583.4	9 374.9 <sup>P</sup>	80 946.4
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	0.7	92.1	583.4	9 374.9 <sup>P</sup>	80 946.4
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	92.1	51.8	1 240.7	14 448.2
13	Manitoba	—	—	463.0	3 183.3	28 099.7
14	Saskatchewan	—	—	36.3	356.1	1 297.9
15	Alberta	—	—	—	446.2	1 849.8
16	British Columbia	—	—	—	—	16 134.5
17	Northwest Territories	—	—	—	—	7 486.5
18	<u>Total</u>	—	92.1	551.1	5 226.3	69 316.6
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	—	—	—	24.9	617.1
20	II	—	—	—	4 123.2	6 660.2
21	IV	—	—	48.1	—	3 606.8
22	V	—	—	—	—	1 475.4
23	<u>Total</u>	—	—	48.1	4 148.1	12 359.5
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	—	—	5.2	117.0 <sup>x</sup>	388.9
25	Transporters'	—	—	3.7	568.9	5 141.4
	Closing:					
26	Field and plant	—	—	5.2	109.7 <sup>P</sup>	366.4
27	Transporters'	—	—	3.7	586.9	4 838.8
28	Net changes	—	—	—	10.7 <sup>P</sup>	— 325.1
29	Deliveries to other purchasers	0.7	—	—	—	2.6
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 15.8	— 10.2 <sup>P</sup>	— 407.2
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.7	92.1	583.4	9 374.9 <sup>P</sup>	80 946.4

(1) Includes 538.7 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 5 160.9 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals include estimates for the period August to December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1979 (préliminaire).

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
2 131.5	149.9	81 228.9 <sup>P</sup>	...	81 228.9 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	5 383.4	...	5 383.4	Pétrole brut synthétique	2
-	8.0	8.0	...	8.0	Moins - Repris pour l'injection	3
2 131.5	141.9	86 604.3 <sup>P</sup>	...	86 604.3 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
32.1	-	199.5	...	199.5	Condensat	5
184.3	-	6 683.5	...	6 683.5	Pentanes plus	6
2 347.9	141.9	93 487.3 <sup>P</sup>		93 487.3 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	35 439.7	35 439.7	Importations	8
2 347.9	141.9	93 487.3 <sup>P</sup>	35 439.7	128 927.0 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	18 657.2	18 657.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	15 740.7	13 723.5	29 464.2	Québec	11
-	-	31 838.1	2 924.6	34 762.7	Ontario	12
-	-	1 690.3	-	1 690.3	Manitoba	13
-	-	2 296.0	134.4	2 430.4	Saskatchewan	14
-	-	16 134.5	-	16 134.5	Alberta	15
2 153.3	-	9 639.8	-	9 639.8	Colombie-Britannique	16
-	144.5	144.5	-	144.5	Territoires du Nord-Ouest	17
2 153.3	144.5	77 483.9	35 439.7	112 923.6	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	642.0	-	642.0	I	19
-	-	10 831.5	-	10 831.5	II	20
-	-	3 606.8	-	3 606.8	IV	21
193.9	-	1 669.3	-	1 669.3	V	22
193.9	-	16 749.6	-	10 749.6	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
14.9	12.1	538.1 <sup>T</sup>	-	538.1 <sup>T</sup>	Gisements et usines de traitement	24
108.5	-	5 822.5	58.3	5 880.8	Transporteurs	25
17.3	9.4	508.0 <sup>P</sup>	-	508.0 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
142.7	-	5 572.1	58.4	5 630.5	Gisements et usines de traitement	26
36.6	- 2.7	- 280.5 <sup>P</sup>	0.1	- 280.4 <sup>P</sup>	Transporteurs	27
					Variations nettes	28
-	-	3.3	-	3.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
56.8	-	56.8	-	56.8	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 92.7	0.1	- 525.8 <sup>P</sup>	- 0.1	- 525.9 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
2 347.9	141.9	93 487.3 <sup>P</sup>	35 439.7	128 927.0 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 538.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 5 160.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluant les estimations pour la période d'août à décembre.



TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary) - Concluded

No.	thousands of barrels				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	4	579	3,671	58,725 <sup>P</sup>	433,826(1)
2 Synthetic crude oil	—	—	—	—	33,877
3 Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4 <u>Total</u>	4	579	3,671	58,725 <sup>P</sup>	467,703
5 Condensate	—	—	—	117	936
6 Pentanes plus	—	—	—	155	40,749
7 Net withdrawals	4	579	3,671	58,997 <sup>P</sup>	509,388
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	4	579	3,671	58,997	509,388
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11 Quebec	—	—	326	7,808	90,921
12 Ontario	—	579	2,914	20,032	176,828
13 Manitoba	—	—	228	2,241	8,167
14 Saskatchewan	—	—	—	2,808	11,641
15 Alberta	—	—	—	—	101,532
16 British Columbia	—	—	—	—	47,111
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—
18 <u>Total</u>	—	579	3,468	32,889	436,200
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	—	—	—	157	3,883
20 II	—	—	303	25,947	41,912
21 IV	—	—	—	—	22,697
22 V	—	—	—	—	9,285
23 <u>Total</u>	—	—	303	26,104	77,777
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	2	—	33	736 <sup>F</sup>	2,447
25 Transporters'	—	—	23	3,580	32,354
Closing:					
26 Field and plant	1	—	33	690 <sup>P</sup>	2,306
27 Transporters'	—	—	23	3,693	30,450
28 Net changes	- 1	—	—	67 <sup>P</sup>	- 2,045
29 Deliveries to other purchasers	4	—	—	—	16
30 Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31 Field and plant use	—	—	—	—	—
32 Losses and adjustments	1	—	- 100	- 63 <sup>P</sup>	- 2,560
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	4	579	3,671	58,997 <sup>P</sup>	509,388

(1) Includes 3,390 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 32.5 million barrels of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals include estimates for the period August to December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1979 (préliminaire) - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		No
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de barils						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
13,413	943	511,161 <sup>P</sup>	...	511,161 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	33,877	...	33,877	Pétrole brut synthétique	2
-	50	50	...	50	Moins - Repris pour l'injection	3
13,413	893	544,988 <sup>P</sup>	...	544,988 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
202	-	1,255	...	1,255	Condensat	5
1,161	-	42,065	...	42,065	Pentanes plus	6
14,776	893	588,308 <sup>P</sup>	...	588,308 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	223,017(2)	223,017	Importations	8
14,776	893	588,308 <sup>P</sup>	223,017	811,325	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	117,407	117,407	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	99,055	86,360	185,415	Québec	11
-	-	200,353	18,404	218,757	Ontario	12
-	-	10,636	-	10,636	Manitoba	13
-	-	14,449	846	15,295	Saskatchewan	14
-	-	101,532	-	101,532	Alberta	15
13,550	-	60,661	-	60,661	Colombie-Britannique	16
-	909	909	-	909	Territoires du Nord-Ouest	17
13,550	909	487,595	223,017	710,612	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	4,040	-	4,040	I	19
-	-	68,162	-	68,162	II	20
-	-	22,697	-	22,697	IV	21
1,220	-	10,505	-	10,505	V	22
1,220	-	105,404	-	105,404	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
94	76	3,388 <sup>F</sup>	-	3,388 <sup>F</sup>	Gisements et usines de traitement	24
683	-	36,640	367	37,007	Transporteurs	25
109	59	3,198 <sup>P</sup>	-	3,198 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
898	-	35,064	367	35,431	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
230	- 17	- 1,766 <sup>P</sup>	-	- 1,766 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	20	-	20	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
357	-	357	-	357	Consommation des gisements et usines	31
- 581	1	- 3,302 <sup>P</sup>	-	- 3,302 <sup>P</sup>	de traitement	
					Pertes et rectifications	32
14,776	893	588,308 <sup>P</sup>	223,017	811,325 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 3,390 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 32.5 millions de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluant les estimations pour la période d'août à décembre.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1979

		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
No.		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15° C.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	—	26.1	181.1P	8 801.9
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.8P	110.4
3	Net new production	0.2	—	26.1	165.3P	8 691.5
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	959.2
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	26.1	165.3P	7 732.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	12.5P	64.8
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.8P	80.1
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.9P	1 133.6
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.7P	376.9
9	Adjustment	—	—	—	— 14.7P	30.7
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	26.1	157.1	6 046.2
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	26.1	165.3	7 732.3
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	26.1	131.6	693.2
12b	Plants	—	—	—	25.5	5 353.0
13	<u>Total</u>	0.2	—	26.1	157.1	6 046.2
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	31.2	552.5
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	16.7	—	3.1
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	42.8	188.3	6 601.8
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	285.4
20	Ontario	—	—	41.3	—	1 930.9
21	Manitoba	—	—	—	—	215.9
22	Saskatchewan	—	—	—	140.6	168.2
23	Alberta	—	—	—	—	1 255.0
24	British Columbia	—	—	—	—	23.0
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	41.3	140.6	3 878.4
27	Exports	—	—	—	—	2 117.5
28	Other deliveries(2,3)	—	—	0.2	—	86.5
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	17.1	61.7
30	Line pack fluctuation	—	—	—	—	3.0
31	Pipeline fuel	—	—	0.2	1.9	207.8
32	Pipeline losses, etc.	—	—	1.1	28.7	246.9
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	42.8	188.3	6 601.8

See footnote(s) on page 28.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
1 270.0(1)	3.4	10 282.7P	...	10 282.7P	Production originale brute	1
6.6	2.7	135.5	...	135.5P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 263.4	0.7	10 147.2P	...	10 147.2P	Production originale nette	3
2.5	-	961.7	...	961.7	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 260.9	0.7	9 185.5P	...	9 185.5	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
77.9	-	155.2P	...	155.2P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	83.1P	...	83.1P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
112.9	-	1 249.4P	...	1 249.4P	Pertes en cours de traitement	8a
65.5	-	447.1P	...	447.1P	Autres emplois et utilisations	8b
- 27.7	-	- 11.7P	...	- 11.7P	Rectifications	9
1 032.1	0.7	7 262.4	...	7 262.4	Livraisons de gaz marchand	10
1 260.9	0.7	9 185.5P	...	9 185.5P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
30.5	0.7	882.3	...	882.3	Arrivages de gaz marchand:	12
1 001.6	-	6 380.1	...	6 380.1	Gisements	12a
					Usines	12b
1 032.1	0.7	7 262.4	...	7 262.4	<u>Total</u>	13
-	-	583.7	...	583.7	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	0.2	0.2	Importations	15
3.9	-	23.7	58.6	82.3	Autres arrivages(2)	16
1 036.0	0.7	7 869.8	58.8	7 928.6	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	18
-	-	285.4	-	285.4	Nouveau-Brunswick	19
-	-	1 972.2	-	1 972.2	Québec	20
-	-	215.9	-	215.9	Ontario	21
-	-	308.8	-	308.8	Manitoba	22
-	-	1 255.0	0.2	1 255.2	Saskatchewan	23
419.9	-	442.9	-	442.9	Alberta	24
-	0.7	0.7	-	0.7	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	25
419.9	0.7	4 481.1	0.2	4 481.3	<u>Total des ventes</u>	26
657.4	-	2 774.9	-	2 774.9	Exportations	27
0.1	-	86.8	58.6	145.4	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	78.8	-	78.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
4.8	-	7.8	-	7.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
61.2	-	271.1	-	271.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 107.4	-	169.3	-	169.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
1 036.0	0.7	7 869.8	58.8	7 928.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 28.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	Supply:					
1	Gross new production	6	—	921	6,393 <sup>P</sup>	310,715
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	558 <sup>P</sup>	3,897
3	Net new production	6	—	921	5,835 <sup>P</sup>	306,818
4	Less — Injected and stored	—	—	—	...	33,861
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	6	—	921	5,835 <sup>P</sup>	272,957
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	441 <sup>P</sup>	2,287
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	99 <sup>P</sup>	2,827
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	102 <sup>P</sup>	40,017
8b	Other disposition and uses	—	—	—	166 <sup>P</sup>	13,305
9	Adjustment	—	—	—	— 519 <sup>P</sup>	1,084
10	Deliveries of marketable gas	6	—	921	5,546	213,437
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	6	—	921	5,835 <sup>P</sup>	272,957
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	921	4,646	24,471
12b	Plants	—	—	—	900	188,966
13	<u>Total</u>	6	—	921	5,546	213,437
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	1,101	19,504
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	590	—	109
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	6	—	1,511	6,647	233,050
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	10,075
20	Ontario	—	—	1,458	—	68,163
21	Manitoba	—	—	—	—	7,621
22	Saskatchewan	—	—	—	4,963	5,937
23	Alberta	—	—	—	—	44,303
24	British Columbia	—	—	—	—	812
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	6	—	1,458	4,963	136,911
27	Exports	—	—	—	—	74,750
28	Other deliveries(2,3)	—	—	7	—	3,054
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	604	2,178
30	Line pack fluctuation	—	—	—	—	106
31	Pipeline fuel	—	—	7	67	7,335
32	Pipeline losses, etc.	—	—	39	1,013	8,716
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	6	—	1,511	6,647	233,050

See footnote(s) on page 28.



TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
44,832(1)	120	362,987	...	362,987 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
233	95	4,783 <sup>P</sup>	...	4,783 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
44,599	25	358,204 <sup>P</sup>	...	358,204 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
88	-	33,949	...	33,949	Moins - Gaz injecté et stocké	4
44,511	25	324,255 <sup>P</sup>	...	324,255 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
2,750	-	5,478 <sup>P</sup>	...	5,478 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
7	-	2,933 <sup>P</sup>	...	2,933 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,985	-	44,104 <sup>P</sup>	...	44,104 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
2,312	-	15,783 <sup>P</sup>	...	15,783 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 977	-	- 412 <sup>P</sup>	...	- 412 <sup>P</sup>	Rectifications	9
36,434	25	256,369	...	256,369	Livraisons de gaz marchand	10
44,511	25	324,255 <sup>P</sup>	...	324,255 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
1,077	25	31,146	...	31,146	Arrivages de gaz marchand:	12
35,357	-	225,223	...	225,223	Gisements	12a
					Usines	12b
36,434	25	256,369	...	256,369	<u>Total</u>	13
-	-	20,605	...	20,605	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	7	7	Importations	15
138	-	837	2,069	2,906	Autres arrivages(2)	16
36,572	25	277,811	2,076	279,887	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	6	-	6	Ventes:	
-	-	10,075	-	10,075	Nouveau-Brunswick	18
-	-	69,621	-	69,621	Québec	19
-	-	7,621	-	7,621	Ontario	20
-	-	10,900	-	10,900	Manitoba	21
-	-	44,303	7	44,310	Saskatchewan	22
14,823	-	15,635	-	15,635	Alberta	23
-	25	25	-	25	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
14,823	25	158,186	7	158,193	<u>Total des ventes</u>	26
23,207	-	97,957	-	97,957	Exportations	27
4	-	3,065	2,069	5,134	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	2,782	-	2,782	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
169	-	275	-	275	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
2,160	-	9,569	-	9,569	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 3,791	-	5,977	-	5,977	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
36,572	25	277,811	2,076	279,887	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 28.



TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)

No.						
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	2.8	—	291.7	1 646.5 <sup>P</sup>	93 260.7
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	190.3 <sup>P</sup>	1 263.5
3	Net new production	2.8	—	291.7	1 456.2 <sup>P</sup>	91 997.2
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	11 075.9
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	2.8	—	291.7	1 456.2 <sup>P</sup>	80 921.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	146.1 <sup>P</sup>	575.7
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	28.2 <sup>P</sup>	623.5
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	35.3 <sup>P</sup>	11 591.7
8b	Other disposition and uses	—	—	—	58.2 <sup>P</sup>	4 120.7
9	Adjustment	—	—	—	— 324.5 <sup>P</sup>	— 141.4
10	Deliveries of marketable gas	2.8	—	291.7	1 512.9	64 151.1
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	2.8	—	291.7	1 456.2 <sup>P</sup>	80 921.3
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	2.8	—	291.7	1 215.2	7 315.7
12b	Plants	—	—	—	297.7	56 835.4
13	<u>Total</u>	2.8	—	291.7	1 512.9	64 151.1
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	272.0	3 687.8
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	226.4	—	125.7
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	2.8	—	518.1	1 784.9	67 964.6
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	2.8	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	2 765.3
20	Ontario	—	—	512.7	—	18 402.1
21	Manitoba	—	—	—	—	1 928.0
22	Saskatchewan	—	—	—	1 140.1	1 689.8
23	Alberta	—	—	—	—	12 865.4
24	British Columbia	—	—	—	—	282.9
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	2.8	—	512.7	1 140.1	37 933.5
27	Exports	—	—	—	—	22 935.0
28	Other deliveries(2,3)	—	—	1.1	—	1 070.7
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	460.4	4 182.3
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.5	83.8
31	Pipeline fuel	—	—	4.0	18.8	1 975.3
32	Pipeline losses, etc.	—	—	0.3	166.1	— 216.0
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	2.8	—	518.1	1 784.9	67 964.6

See footnote(s) on page 28.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-9, are estimated for 1979.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979 (préliminaire)

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
11 908.9(4)	64.1	107 174.7 <sup>P</sup>	...	107 174.7	Production originale brute	1
90.9	52.4	1 597.1 <sup>P</sup>	...	1 597.1 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
11 818.0	11.7	105 577.6 <sup>P</sup>	...	105 577.6 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
29.3	-	11 105.2	...	11 105.2	Moins - Gaz injecté et stocké	4
11 788.7	11.7	94 472.4	...	94 472.4	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
449.4	-	1 171.2 <sup>P</sup>	...	1 171.2 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
1.9	-	653.6 <sup>P</sup>	...	653.6 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
1 063.7	-	12 690.7 <sup>P</sup>	...	12 690.7 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
657.7	-	4 836.6 <sup>P</sup>	...	4 836.6 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 214.2	-	- 680.1 <sup>P</sup>	...	- 680.1 <sup>P</sup>	Rectifications	9
9 830.2	11.7	75 800.4	...	75 800.4	Livraisons de gaz marchand	10
11 788.7	11.7	94 472.4	...	94 472.4	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
380.5	11.7	9 217.6	...	9 217.6	Arrivages de gaz marchand:	12
9 449.7	-	66 582.8	...	66 582.8	Gisements	12a
					Usines	12b
9 830.2	11.7	75 800.4	...	75 800.4	<u>Total</u>	13
4.3	-	3 964.1	...	3 964.1	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	2.1	2.1	Importations	15
6.7	-	358.8	527.1	885.9	Autres arrivages(2)	16
9 841.2	11.7	80 123.3	529.2	80 652.5	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	2.8	-	2.8	Ventes:	
-	-	2 765.3	-	2 765.3	Nouveau-Brunswick	18
-	-	18 914.8	-	18 914.8	Québec	19
-	-	1 928.0	-	1 928.0	Ontario	20
-	-	2 829.9	-	2 829.9	Manitoba	21
-	-	12 865.4	2.1	12 867.5	Saskatchewan	22
3 903.5	-	4 186.4	-	4 186.4	Alberta	23
-	11.7	11.7	-	11.7	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
3 903.5	11.7	43 504.3	2.1	43 506.4	<u>Total des ventes</u>	26
5 408.8	-	28 343.8	-	28 343.8	Exportations	27
0.1	-	1 071.9	527.1	1 599.0	Autres livraisons(2,3)	28
16.3	-	4 659.0	-	4 659.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
20.1	-	103.4	-	103.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
441.4	-	2 439.5	-	2 439.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
51.0	-	1.4	-	1.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
9 841.2	11.7	80 123.3	529.2	80 652.5	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 28.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan sont estimés pour les lignes 1-9 en 1979.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary) - Concluded

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	98	—	10,297	58,123 <sup>P</sup>	3,292,192
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	6,718 <sup>P</sup>	44,602
3	Net new production	98	—	10,297	51,405 <sup>P</sup>	3,247,590
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	390,990
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	98	—	10,297	51,405 <sup>P</sup>	2,856,600
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	5,157 <sup>P</sup>	20,323
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	995 <sup>P</sup>	22,010
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	1,246 <sup>P</sup>	409,198
8b	Other disposition and uses	—	—	—	2,055 <sup>P</sup>	145,465
9	Adjustment	—	—	—	—	—
10	Deliveries of marketable gas	98	—	10,297	53,407 <sup>P</sup>	2,264,596
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	98	—	10,297	51,405 <sup>P</sup>	2,856,600
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	98	—	10,297	42,898	258,251
12b	Plants	—	—	—	10,509	2,006,345
13	<u>Total</u>	98	—	10,297	53,407	2,264,596
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	9,602	130,183
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	—	—	7,992	—	4,437
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	98	—	18,289	63,009	2,399,216
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	98	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	97,618
20	Ontario	—	—	18,099	—	649,612
21	Manitoba	—	—	—	—	68,060
22	Saskatchewan	—	—	—	40,247	59,651
23	Alberta	—	—	—	—	454,161
24	British Columbia	—	—	—	—	9,987
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	98	—	18,099	40,247	1,339,089
27	Exports	—	—	—	—	809,628
28	Other deliveries(2,3)	—	—	39	—	37,797
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	16,253	147,639
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 18	2,958
31	Pipeline fuel	—	—	141	664	69,730
32	Pipeline losses, etc.	—	—	10	5,863	— 7,625
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	98	—	18,289	63,009	2,399,216

See footnote(s) on page 28.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-9, are estimated for 1979.

TABEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979 (préliminaire) -- fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carre, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
420,396(4)	2,263	3,783,369 <sup>P</sup>	...	3,783,369 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
3,209	1,850	56,379 <sup>P</sup>	...	56,379 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
417,187	413	3,726,990 <sup>P</sup>	...	3,726,990 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
1,034	-	392,024	...	392,024	Moins - Gaz injecté et stocké	4
416,153	413	3,334,966 <sup>P</sup>	...	3,334,966 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
15,864	-	41,344 <sup>P</sup>	...	41,344 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
67	-	23,072 <sup>P</sup>	...	23,072 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
37,550	-	447,994 <sup>P</sup>	...	447,994 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
23,217	-	170,737	...	170,737	Autres emplois et utilisations	8b
- 7,561	-	- 24,008	...	- 24,008	Rectifications	9
347,016	413	2,675,827	...	2,675,827	Livraisons de gaz marchand	10
416,153	413	3,334,966 <sup>P</sup>	...	3,334,966 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
13,432	413	325,389	...	325,389	Arrivages de gaz marchand:	12
333,584	-	2,350,438	...	2,350,438	Gisements	12a
					Usines	12b
347,016	413	2,675,827	...	2,675,827	<u>Total</u>	13
152	-	139,937	...	139,937	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	77	77	Importations	15
236	-	12,665	18,607	31,272	Autres arrivages(2)	16
347,404	413	2,828,429	18,684	2,847,113	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	98	-	98	Nouveau-Brunswick	18
-	-	97,618	-	97,618	Québec	19
-	-	667,711	-	667,711	Ontario	20
-	-	68,060	-	68,060	Manitoba	21
-	-	99,898	-	99,898	Saskatchewan	22
-	-	454,161	77	454,238	Alberta	23
137,797	-	147,784	-	147,784	Colombie-Britannique	24
-	413	413	-	413	Territoires du Nord-Ouest	25
137,797	413	1,535,743	77	1,535,820	<u>Total des ventes</u>	26
190,936	-	1,000,564	-	1,000,564	Exportations	27
4	-	37,840	18,607	56,447	Autres livraisons(2,3)	28
575	-	164,467	-	164,467	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
710	-	3,650	-	3,650	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
15,582	-	86,117	-	86,117	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,800	-	48	-	48	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
347,404	413	2,828,429	18,684	2,847,113	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 28.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan sont estimés pour les lignes 1-9 en 1979.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	—	26.4	133.1 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	—	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	—	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	—	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	—	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	—	23.1	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	—	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 <sup>P</sup>
August - Août	.2	—	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 <sup>P</sup>
September - Septembre	.2	—	22.7	95.5 <sup>P</sup>	6 318.4	724.3	54.9	7 216.0 <sup>P</sup>
October - Octobre	.2	—	29.1	137.6 <sup>P</sup>	7 750.2	856.1	54.4	8 827.6 <sup>P</sup>
November - Novembre	.2	—	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 957.3	1 076.3	54.4	9 279.7 <sup>P</sup>
December - Décembre	.2	—	26.1	165.3 <sup>P</sup>	8 691.5	1 209.9 <sup>T</sup>	54.2 <sup>T</sup>	10 147.2 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.8	—	291.7	1 456.2 <sup>P</sup>	91 997.2	11 206.0 <sup>T</sup>	623.7 <sup>T</sup>	105 577.6
December - 1978 Total - Décembre	0.2	—	28.5	131.8	8 669.5	1 185.2	64.2	10 079.4
millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carre, sous 60°F.								
January - Janvier	10	—	933	4,698 <sup>P</sup>	317,592	41,165	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	—	872	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	—	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	—	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933	1,910	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	—	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	—	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,691 <sup>P</sup>
July - Juillet	6	—	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559	27,535	1,412	280,652 <sup>P</sup>
August - Août	6	—	826	3,414 <sup>P</sup>	242,179	24,210	1,422	272,057 <sup>P</sup>
September - Septembre	7	—	801	3,371 <sup>P</sup>	223,046	25,568	1,938	254,731 <sup>P</sup>
October - Octobre	7	—	1,027	4,857 <sup>P</sup>	273,590	30,221	1,920	311,622 <sup>P</sup>
November - Novembre	7	—	801	5,959 <sup>P</sup>	280,900	37,994	1,920	327,581 <sup>P</sup>
December - Décembre	6	—	921	5,835 <sup>P</sup>	306,818	42,711 <sup>X</sup>	1,913 <sup>X</sup>	358,204 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	98	—	10,297	51,405 <sup>P</sup>	3,247,590	395,583 <sup>T</sup>	22,017	3,726,990 <sup>P</sup>
December - 1978 Total - Décembre	7	—	1,005	4,653	306,043	41,840	2,266	355,814



TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLERAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie- Britannique	
metric — tonnes — métriques				
January — Janvier	—	565 030	15 640	580 670
February — Février	114	509 000	12 688	521 802
March — Mars	—	568 224	12 511	580 735 <sup>r</sup>
April — Avril	—	542 892	12 511	555 403 <sup>r</sup>
May — Mai	—	505 948	11 834	517 782 <sup>r</sup>
June — Juin	—	484 915	7 207	492 122 <sup>r</sup>
July — Juillet	—	497 127	5 939	503 066 <sup>r</sup>
August — Août	—	483 785	4 820	488 605 <sup>r</sup>
September — Septembre	—	303 937	6 070	310 007 <sup>r</sup>
October — Octobre	—	480 166	10 572	490 738 <sup>r</sup>
November — Novembre	—	481 877	12 761 <sup>r</sup>	494 638 <sup>r</sup>
December — Décembre	—	533 738	17 010 <sup>r</sup>	550 748 <sup>r</sup>
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	114	5 956 639	129 563	6 086 316
December — 1978 Total — Décembre	20	603 129	12 969	616 118
short tons — tonnes courtes				
January — Janvier	—	622,839	17,240	640,079
February — Février	126	561,076	13,986	575,188
March — Mars	—	626,360	13,791	640,151 <sup>r</sup>
April — Avril	—	598,436	13,791	612,227 <sup>r</sup>
May — Mai	—	557,712	13,045	570,757 <sup>r</sup>
June — Juin	—	534,527	7,944	542,471 <sup>r</sup>
July — Juillet	—	547,989	6,547	554,536 <sup>r</sup>
August — Août	—	533,282	5,313	538,595 <sup>r</sup>
September — Septembre	—	335,033	6 691	341,724
October — Octobre	—	529,292	11,654	540,946
November — Novembre	—	531,178	14,067 <sup>r</sup>	545,245
December — Décembre	—	588,345	18,750 <sup>r</sup>	607,095 <sup>r</sup>
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	126	6,566,069	142,819	6,709,014 <sup>r</sup>
December — 1978 Total — Décembre	22	664,836	14,296	679,154



TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1979

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.7	3.2	—
Alberta	522.8	312.8	533 738
British Columbia — Colombie-Britannique	7.4	11.2	17 010
<u>CANADA</u>	536.9	327.2	550 748
Returned to formation — Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	0.1	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>CANADA</u>	0.1	—	...
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.7	3.2	...
Alberta	522.7	312.8	...
British Columbia — Colombie-Britannique	7.4	11.2	...
<u>CANADA</u>	536.8	327.2	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	42	20	—
Alberta	3,294	1,970	588,345
British Columbia — Colombie-Britannique	47	70	18,750
<u>CANADA</u>	3,383	2,060	607,095
Returned to formation — Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	1	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>CANADA</u>	1	—	...
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	42	20	...
Alberta	3,293	1,970	...
British Columbia — Colombie-Britannique	47	70	...
<u>CANADA</u>	3,382	2,060	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres (— million cubic feet) and 53 500 thousand cubic metres (1,888 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (4) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres (— million cubic feet) and 612 000 thousand cubic metres (21,604 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes (— millions de pieds cubes) et 53 500 milliers de mètres cubes (1,888 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes (— millions de pieds cubes) et 612 000 milliers de mètres cubes (21,604 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.







Government  
Publications

Government  
Publications



